

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER		
BCE-MACH II LLC		040205								
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A		
HEFLEY 47		WELL #: 6								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BROWN & BORELLI, INC.		097498		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238		
ANNA LEE		WELL #: 1466								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234		
HOLT		WELL #: 2145								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576		
BOWERS B		WELL #: 2A								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	-	3338
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210	-	2751
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GRAND RESOURCES, INC.				324750						
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014	-	15054
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
J. W. RESOURCES INC.				427974						
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			165	1	26
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			178	1	14
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			4		18
-----										
LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	-	7169
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					-0-

WILD CAT		//CONT.//	00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB										
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260													
COURSON RANCH S. PA-2			WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH	4189	PERF.	3915 - 3916							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON RANCH 136			WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
BROWN			WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176													
BRAINARD LEASE 13			WELL #: 3	RRCID -> 283948	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000							
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	140	-0-	-0-	140	140			2	N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218													
GROVES			WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARGA			WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 2720 - 2732				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
JONES TRUST -25-		WELL #:		4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9176 - 9212				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
POST, GEORGE P. MEEK				671903										
		WELL #: 1		RRCID -> 078176	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8316	- 8334						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999														

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL							
PARK				WELL #: 1	RRCID -> 095767	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626	- 8370					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL							
BREX 102 HHM				WELL #: 1H	RRCID -> 280002	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102					
05	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	13994 2	367 9	N	334	368 1				272
06	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13088 2	331 9	N	301	379 1				194
07	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13037 2	294 9	N	267	167 1				294
08	14353 X	13133	-0-	-1220	-0-	12837 2	296 9	N	269	355 1				208
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-			N	NO RPT					208
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			N	NO RPT					208

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
FORT ELLIOT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127	127 3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	138	-0-	138	-0-	265	138 3	N	-0-					-0-
09	599 X	334	-0-	-265	-0-		334 3	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757											
MOBETTIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
BCE-MACH II LLC 040205											
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A											
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936											
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-	45
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-	45
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-	45
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	45
09	0	301	-0-	301	301	301	2		N	-0-	45
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	45

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050														
05	9610 X	7383	-0-	-2227	-0-	223	1	6442	2	N	653	754	1	203
06	8580 X	7847	-0-	-733	-0-	216	1	6838	2	N	721	762	1	162
07	8835 X	7384	-0-	-1451	-0-	223	1	6483	2	N	616	377	1	401
08	8494 X	7700	-0-	-794	-0-	223	1	6802	2	N	614	757	1	258
09	7860 X	7234	-0-	-626	-0-	216	1	6351	2	N	606	570	1	294
10	0	6501	-0-	6501	6501	235	1	5863	2	N	366	557	1	103
						403	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801														
05	1426 X	1083	-0-	-343	-0-	31	1	1052	2	N	-0-			129
06	1380 X	941	-0-	-439	-0-	30	1	904	2	N	6			135
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	6			141
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	31	1	1003	2	N	41			182
09	930 N	658	-0-	-272	-0-	30	1	604	2	N	22			204
10	0	761	-0-	761	761	31	1	730	2	N	-0-			204

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HODGES '42'		WELL #:		3HM		RRCID -> 276130		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 8364 - 12241	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	212	-0-	-904	-0-	22	1	190	2	N	-0-		229
06	870 N	180	-0-	-690	-0-	30	1	147	2	N	3		232
						3	9						
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	31	1	132	2	N	-0-		232
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	31	1	110	2	N	-0-		232
09	0	192	-0-	192	192	30	1	156	2	N	5		237
						6	9						
10	0	434	-0-	434	626	31	1	403	2	N	-0-		237
-----													
HODGES '204'		WELL #:		3HM		RRCID -> 276513		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 8328 - 12534	
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5143	2	N	69		217
						76	9						
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	30	1	4906	2	N	53	183 1	87
						58	9						
07	5084 X	4840	-0-	-244	-0-	29	1	4758	2	N	48		135
						53	9						
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	31	1	5326	2	N	85		220
						94	9						
09	4920 X	4666	-0-	-254	-0-	29	1	4570	2	N	61		281
						67	9						
10	0	5555	-0-	5555	5555	31	1	5466	2	N	53	184 1	150
						58	9						
-----													
HODGES '205'		WELL #:		1HM		RRCID -> 276727		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8219 - 11891	
05	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	31	1	1971	2	N	15	180 1	69
						17	9						
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	-0-		69
07	2201 N	1854	-0-	-347	-0-	31	1	1823	2	N	-0-		69
08	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	31	1	1830	2	N	-0-		69
09	3000 N	3128	-0-	128	128	30	1	2945	2	N	139		208
						153	9						
10	0	2372	-0-	2372	2500	31	1	2304	2	N	34		242
						37	9						
-----													
HODGES '42'		WELL #:		4HM		RRCID -> 277222		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8402 - 12250	
05	2914 X	2474	-0-	-440	-0-	31	1	2418	2	N	23	199 1	97
						25	9						
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	29	1	2818	2	N	25		122
						28	9						
07	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	29	1	2810	2	N	20		142
						22	9						
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	31	1	3000	2	N	38		180
						42	9						
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	30	1	2893	2	N	32		212
						35	9						
10	0	3098	-0-	3098	3098	31	1	3039	2	N	25		237
						28	9						

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// 01685 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 2HM		RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364	-		12807					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	26	1	2474	2	N	19				263
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	21	9	2454	2	N	6				269
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	29	1	2500	2	N	-0-				269
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	20	191	1		98
09	0	2713	-0-	2713	2713	30	1	2651	2	N	29				127
10	0	2314	-0-	2314	5027	32	9	2272	2	N	10				137

WILSON, POSEY		WELL #: 433HM		RRCID -> 279052	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8488	-		12621					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	28	1	2989	2	N	111	175	1		162
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	122	9	3239	2	N	172				334
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	29	1	4886	2	N	281	343	1		272
08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	189	9	5948	2	N	284	380	1		176
09	0	6358	-0-	6358	6358	31	1	6054	2	N	249	191	1		234
10	0	6523	-0-	6523	12881	309	9	6246	2	N	224	188	1		270

GUTHRIE		WELL #: 560		RRCID -> 281251	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6282	-		6296					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC HODGES, C.		WELL #: 4101		RRCID -> 270660	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7709	-		7768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-				104
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-				104
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-				104
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-				104
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				104
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9	89	1		24

HODGES, C.		WELL #: 4102		RRCID -> 270712	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8038	-		8064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				107
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				107
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-				107
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				107
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				107
10	0	119	-0-	119	119	108	2	11	9	N	10	92	1		25

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1205	2	224	9	N	204			381
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1283	2	215	9	N	195	371	1	205
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1412	2	208	9	N	189	189	1	205
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1262	2	194	9	N	176	183	1	198
09	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1182	2	189	9	N	172	182	1	188
10	0	1236	-0-	1236	1236	1074	2	162	9	N	147	185	1	150

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

05	4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3493	2	384	9	N	349			506
06	4140 X	3412	-0-	-728	-0-	3170	2	242	9	N	220	507	1	219
07	4278 X	2961	-0-	-1317	-0-	2668	2	293	9	N	266	175	1	310
08	4092 X	3209	-0-	-883	-0-	2923	2	286	9	N	260	364	1	206
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	3884	2	403	9	N	366	379	1	193
10	0	3908	-0-	3908	3908	3526	2	382	9	N	347	378	1	162

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

05	11315 X	10396	-0-	-919	-0-	335	1	10057	2	N	4			317
06	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	324	1	10564	2	N	62			379
07	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	335	1	10748	2	N	86	190	1	275
08	10385 X	10167	-0-	-218	-0-	335	1	9818	2	N	13	185	1	103
09	10950 X	9932	-0-	-1018	-0-	324	1	9595	2	N	12			115
10	0	9844	-0-	9844	9844	335	1	9467	2	N	38			153

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395  
 ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176  
 VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	287	174	1	166
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	353	405	1	114
07	1550 X	654	-0-	-896	-0-	317	2	337	9	N	306	170	1	250
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	689	2	289	9	N	263	377	1	136
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	368	1	95
10	0	1475	-0-	1475	1475	1161	2	314	9	N	285	178	1	202

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		C		COND		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	NO RPT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
PLETCHER		WELL #:		9341H		RRCID ->		266041		COMPL. DATE		08/15/2011		TOTAL DEPTH		7280 PERF. 7434 - 11497	
-----																	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	294	2	64	9	N	58						370
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2		151	1			221
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	718	2	363	9	N	330						551
08	3100 N	3718	-0-	618	618	2687	2	1031	9	N	937		852	1			636
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	438					N	NO RPT						636
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT						636
-----																	
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H		RRCID ->		269367		COMPL. DATE		07/19/2012		TOTAL DEPTH		8518 PERF. 8420 - 12664	
-----																	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1364	2	235	9	N	214		367	1			291
06	3000 N	3345	-0-	345	345	3060	2	285	9	N	259		179	1			371
07	3100 N	3137	-0-	37	382	2858	2	279	9	N	254		172	1			453
08	3100 N	3253	-0-	153	535	2930	2	323	9	N	294		368	1			379
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT						379
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT						379
-----																	
ALLISON PARKS (DOUGLAS)				01810 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
JONES, L.L. 14		WELL #:		1		RRCID ->		279615		COMPL. DATE		07/23/2014		TOTAL DEPTH		15414 PERF. 8490 - 8590	
-----																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
BOWERS		WELL #:		2511		RRCID ->		100608		COMPL. DATE		11/14/2007		TOTAL DEPTH		14668 PERF.11656 - 12066	
-----																	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-						2
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1		1	8			2
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1		1	8			2
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	Y	7		1	8			8
09	0	736	-0-	736	736	718	2	18	9	Y	16		2	8			22
10	0	750	-0-	750	1486	735	2	15	9	Y	14		1	8			35
-----																	
BOWERS		WELL #:		2573		RRCID ->		203251		COMPL. DATE		06/19/2004		TOTAL DEPTH		14596 PERF.11580 - 13364	
-----																	
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-						3
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-						3
07	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2			Y	-0-						3
08	682 N	539	-0-	-143	-0-	535	2	4	9	Y	4						7
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2		1	8			8
10	0	718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-						8
-----																	
BOWERS		WELL #:		2571		RRCID ->		204928		COMPL. DATE		07/04/2006		TOTAL DEPTH		14665 PERF.11695 - 13460	
-----																	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-						-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1		1	8			-0-
07	403 N	253	-0-	-150	-0-	252	2	1	9	Y	1		1	8			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	373	2	23	9	Y	21		1	8			20
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	423	2	13	9	Y	12		4	8			28
10	0	211	-0-	211	211	210	2	1	9	Y	1		1	8			28



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BOWERS				WELL #: 2574	RRCID -> 209986	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11544	- 13386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.11644	- 13594				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JONES 14				WELL #: 2	RRCID -> 216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11742	- 13690				
05	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	8		67
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	Y	7	1	8		73
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1047	2	31	9	Y	28	2	8		99
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	8		99
09	0	1027	-0-	1027	-0-	1025	2	2	9	Y	2	2	8		99
10	0	1092	-0-	1092	-0-	2119	2	1	9	Y	1	1	8		99
-----															
BOWERS				WELL #: 2513	RRCID -> 216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572	- 13348				
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8		78
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	3	1	8		80
07	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1142	2	6	9	Y	5	1	8		84
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1220	2	1	9	Y	1	1	8		84
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2	2	8		84
10	0	1263	-0-	1263	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	8		84
-----															
KIKER				WELL #: 1505	RRCID -> 223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758	- 13596				
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
07	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
08	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	996	2	8	9	Y	7	2	8		5
09	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1200	2	51	9	Y	46	3	8		48
10	0	1224	-0-	1224	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	8		48
-----															
KIKER				WELL #: 2	RRCID -> 223676	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578	- 13658				
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	0	597	-0-	597	-0-	595	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	0	610	-0-	610	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
-----															
KIKER				WELL #: 1506	RRCID -> 224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765	- 13652				
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	829	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
07	1271 N	939	-0-	-332	-0-	937	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3	1	8		2
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	Y	22	2	8		22
10	0	1442	-0-	1442	-0-	1441	2	1	9	Y	1	1	8		22

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2 9	Y	2	2 8	26
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7 9	Y	6		32
07	930 X	424	-0-	-506	-0-	4	1	418 2	Y	2	2 8	32
08	930 X	405	-0-	-525	-0-	405	2		Y	-0-		32
09	900 X	388	-0-	-512	-0-	387	2	1 9	Y	1	1 8	32
10	0	396	-0-	396	396	4	1	392 2	Y	-0-		32
-----												
JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114			
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4 9	Y	4	2 8	150
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	687 2	Y	4		154
07	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	2		Y	-0-		154
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3 9	Y	3		157
09	0	723	-0-	723	723	719	2	4 9	Y	4	2 8	159
10	0	604	-0-	604	1327	597	2	7 9	Y	6		165
-----												
DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860			
05	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1331	2	30 9	Y	27		69
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23 9	Y	21	1 8	89
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1307	2	23 9	Y	21	2 8	108
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23 9	Y	21	2 8	127
09	0	1322	-0-	1322	1322	1297	2	25 9	Y	23	2 8	148
10	0	1295	-0-	1295	2617	1270	2	25 9	Y	23	1 8	170
-----												
YOUNG TRUST		WELL #: 304H		RRCID -> 248779		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394			
05	1178 N	477	-0-	-701	-0-	476	2	1 9	Y	1	1 8	7
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9	Y	1	1 8	7
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3 9	Y	3	3 8	7
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6 9	Y	5	5 8	7
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	797	2	20 9	Y	18	3 8	22
10	0	944	-0-	944	944	942	2	2 9	Y	2	2 8	22
-----												
BOWERS		WELL #: 2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759			
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2847	2	31 9	Y	28	1 8	168
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2750	2	68 9	Y	62	176 1	50
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24 9	Y	22	7 8	65
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2812	2	4 9	Y	4	4 8	65
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2680	2	26 9	Y	24	5 8	84
10	0	2880	-0-	2880	2880	2817	2	63 9	Y	57	2 8	139

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590												
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1 8
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	1 8
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	Y	2	2 8
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	976	2	29	9	Y	26	2 8
09	0	848	-0-	848	848	827	2	21	9	Y	19	2 8
10	0	1025	-0-	1025	1873	1007	2	18	9	Y	16	1 8
HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328												
05	3627 X	3010	-0-	-617	-0-	2955	2	55	9	Y	50	160 1 1 8 87
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3015	2	51	9	Y	46	1 8 132
07	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2892	2	33	9	Y	30	1 8 161
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3898	2	51	9	Y	46	165 1 1 8 41
09	0	4489	-0-	4489	4489	4411	2	78	9	Y	71	3 8 109
10	0	4572	-0-	4572	9061	4498	2	74	9	Y	67	1 8 175
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886												
05	4557 X	3886	-0-	-671	-0-	244	1	3587	2	Y	50	6 8 212
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	236	1	3323	2	Y	38	170 1 80
07	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	244	1	3367	2	Y	34	7 8 107
08	3937 X	3234	-0-	-703	-0-	247	1	2981	2	Y	5	112
09	3810 X	3142	-0-	-668	-0-	240	1	2892	2	Y	9	6 8 115
10	0	3197	-0-	3197	3197	248	1	2947	2	Y	2	117
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978												
05	1891 X	1408	-0-	-483	-0-	1406	2	2	9	Y	2	2 8 112
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1602	2	Y	94	179 1 27
07	1891 X	1496	-0-	-395	-0-	1493	2	3	9	Y	3	3 8 27
08	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	1771	2	33	9	Y	30	57
09	1770 X	1362	-0-	-408	-0-	1359	2	3	9	Y	3	3 8 57
10	0	1731	-0-	1731	1731	1731	2			Y	-0-	57
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271												
05	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	5309	2	53	9	Y	48	3 8 72
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5480	2	55	9	Y	50	122
07	6014 X	5694	-0-	-320	-0-	5621	2	73	9	Y	66	2 8 186
08	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	5587	2	57	9	Y	52	164 1 74
09	0	5342	-0-	5342	5342	5213	2	129	9	Y	117	2 8 189
10	0	5425	-0-	5425	10767	5380	2	45	9	Y	41	165 1 65

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917	- 15820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		5332 X	5039	-0-	-293	-0-	4987	2	52	9	Y	47	94
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3	1	3134	2	Y	25	119
							28	9					
07		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5689	2	45	9	Y	41	157
08		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5525	2	43	9	Y	39	196
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5331	2	9	9	Y	8	200
10		0	4835	-0-	4835	4835	4833	2	2	9	Y	2	202
-----													
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876	
05		5983 X	5727	-0-	-256	-0-	5653	2	74	9	N	67	74
06		5790 X	5496	-0-	-294	-0-	5422	2	74	9	N	67	139
07		5983 X	5774	-0-	-209	-0-	5641	2	133	9	N	121	256
08		5983 X	5480	-0-	-503	-0-	5381	2	99	9	N	90	162
09		0	5215	-0-	5215	5215	5135	2	80	9	N	73	231
10		0	5447	-0-	5447	10662	5384	2	63	9	N	57	106
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373	
05		8463 X	7914	-0-	-549	-0-	7874	2	40	9	N	36	59
06		8190 X	7859	-0-	-331	-0-	7819	2	40	9	N	36	89
07		8184 X	7832	-0-	-352	-0-	7795	2	37	9	N	34	114
08		8184 X	7605	-0-	-579	-0-	7561	2	44	9	N	40	149
09		0	6643	-0-	6643	6643	6609	2	34	9	N	31	175
10		0	6884	-0-	6884	13527	6856	2	28	9	N	25	40
-----													
STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332	
05		8959 X	8650	-0-	-309	-0-	8554	2	96	9	N	87	119
06		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8401	2	95	9	N	86	200
07		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8722	2	86	9	N	78	89
08		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9043	2	121	9	N	110	187
09		0	8956	-0-	8956	8956	8814	2	142	9	N	129	119
10		0	8818	-0-	8818	17774	8732	2	86	9	N	78	190
-----													
YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322	
05		5735 X	4081	-0-	-1654	-0-	248	1	3793	2	Y	36	110
							40	9					
06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	234	1	3688	2	Y	40	150
							44	9					
07		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	236	1	4421	2	Y	39	187
							43	9					
08		4402 X	4344	-0-	-58	-0-	241	1	4085	2	Y	16	38
							18	9					
09		0	4282	-0-	4282	4282	240	1	4029	2	Y	12	49
							13	9					
10		0	3502	-0-	3502	7784	216	1	3285	2	Y	1	50
							1	9					
-----													
JONES-AMOCO		WELL #:		2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810	- 15332	
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	78
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-	78
07		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1084	2	3	9	Y	3	78
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	Y	44	122
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1056	2	72	9	Y	65	185
10		0	1095	-0-	1095	1095	1095	2			Y	-0-	185

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4381	2	24	9	Y	22	2	8
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3685	2	133	9	Y	121	4	8
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	3	8	9	Y	7	175	1
08		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3808	2	28	9	Y	25	5	8
09		0	3894	-0-	3894	3894	3682	2	212	9	Y	193	176	1
10		0	3829	-0-	3829	7723	3815	2	14	9	Y	13	4	8
-----														
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222														
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	2	Y	43	1	8
							47	9						
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1360	2	39	9	Y	35		
07		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1205	2	14	9	Y	13	180	1
08		1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1115	2	50	9	Y	45		
09		1410 N	629	-0-	-781	-0-	607	2	22	9	Y	20		
10		0	927	-0-	927	927	872	2	55	9	Y	50		
-----														
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	2	67	9	N	61	153	1
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	N	8	1	8
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1170	2	25	9	N	23	2	8
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8
09		0	735	-0-	735	735	734	2	1	9	N	1	1	8
10		0	1137	-0-	1137	1872	1136	2	1	9	N	1	1	8
-----														
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488														
05		5797 X	5702	-0-	-95	-0-	5545	2	157	9	Y	143	9	8
06		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5378	2	6	9	Y	5	151	1
07		5363 X	5162	-0-	-201	-0-	5155	2	7	9	Y	6	6	8
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-		
09		0	5167	-0-	5167	5167	5109	2	58	9	Y	53	7	8
10		0	5161	-0-	5161	10328	5089	2	72	9	Y	65		
-----														
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943														
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1001	1	1296	2	N	126	172	1
							139	9						
06		2610 N	2097	-0-	-513	-0-	990	1	1004	2	N	94	4	8
							103	9						
07		2635 N	2314	-0-	-321	-0-	1004	1	1188	2	N	111	160	1
							122	9						
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	913	1	1394	2	N	165	171	1
							182	9						
09		0	2144	-0-	2144	2144	798	1	1230	2	N	105	168	1
							116	9						
10		0	2229	-0-	2229	4373	924	1	1182	2	N	112	3	8
							123	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.11810	- 13622
-----												
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
-----												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937								
WILLIAMS "24"		WELL #:		1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.12468	- 14622
-----												
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			87
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			87
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	N	2			89
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	500 2	1 9	N	1			90
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	N	5			95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
TROY 23		WELL #:		1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12248	- 12392
-----												
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			17
06	720 N	470	-0-	-250	-0-	470 2		N	-0-			17
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			17
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			17
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			17
10	0	552	-0-	552	552	552 2		N	-0-			17
-----												
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897	- 14105
-----												
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	805 2	15 9	N	14			122
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			122
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			122
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2		N	-0-			122
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2		N	-0-			122
10	0	526	-0-	526	526	526 2		N	-0-			122
-----												
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602
-----												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140
-----												
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	307 2		N	-0-			29
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			29
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			29
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			29
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			29
10	0	387	-0-	387	387	387 2		N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560												
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-		57
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		57
07	713 N	499	-0-	-214	-0-	499	2		N	-0-		57
08	682 N	290	-0-	-392	-0-	290	2		N	-0-		57
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2		N	-0-		57
10	0	649	-0-	649	649	649	2		N	-0-		57
MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598												
05	1054 N	891	-0-	-163	-0-	882	2	9 9	N	8		99
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		99
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	2	42 9	N	38		137
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		137
09	960 N	733	-0-	-227	-0-	733	2		N	-0-		137
10	0	960	-0-	960	960	960	2		N	-0-		137
KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598												
05	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-		57
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-		57
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		57
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	626	2	57 9	N	52		109
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		109
10	0	707	-0-	707	707	686	2	21 9	N	19		128
LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030												
05	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3040	2	18 9	N	16		82
06	3390 X	2422	-0-	-968	-0-	2399	2	23 9	N	21		103
07	3503 X	2493	-0-	-1010	-0-	2493	2		N	-0-		103
08	3379 X	2298	-0-	-1081	-0-	2298	2		N	-0-		103
09	2970 X	2191	-0-	-779	-0-	2191	2		N	-0-		103
10	0	2150	-0-	2150	2150	2150	2		N	-0-		103
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		166
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		166

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:	2	RRCID -> 204370	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 15060	PERF.11772 - 11812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
-----									
EDEN				WELL #:	201	RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869 - 12643
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			60	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	60	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	60	
-----									
LEE 4				WELL #:	2	RRCID -> 214427	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12136 - 14165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
-----									
EDEN				WELL #:	301	RRCID -> 216738	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11922 - 13869
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-	
-----									
EDEN				WELL #:	105H	RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134 - 16116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			51	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	51	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	51	
-----									
YOUNG				WELL #:	303H	RRCID -> 255681	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11785 - 15567
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			61	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	61	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	61	
-----									
PALMER-ALLISON				WELL #:	307H	RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765 - 16165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	32	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	32	



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	25		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	25		
-----											
LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048			
05	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7250	2	29 9	N	26	293
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5722	2	9 9	N	8	301
07	5859 X	5349	-0-	-510	-0-	5320	2	29 9	N	26	327
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	5	332
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT	332
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT	332
-----											
PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221			
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-	186
06	2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2065	2	39 9	N	35	221
07	2573 X	2168	-0-	-405	-0-	2095	2	73 9	N	66	287
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	10	297
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT	297
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT	297
-----											
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347			
05	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	4639	2	62 9	N	56	119
06	4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4389	2	119 9	N	108	227
07	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	4454	2	9 9	N	8	235
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	203	247
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT	247
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT	247
-----											
PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299			
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24 9	N	22	242
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1904	2	59 9	N	54	296
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	21	317
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	317
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	317
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	317
-----											
LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263			
05	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3543	2	66 9	N	60	96
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4063	2	66 9	N	60	156
07	4030 X	3382	-0-	-648	-0-	3361	2	21 9	N	19	175
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	1	176
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT	176
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT	176
-----											
LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955			
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6601	2	67 9	N	61	237
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6535	2	37 9	N	34	271
07	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7092	2	25 9	N	23	294
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-				N	53	347
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT	347
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT	347

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9177	2	29	9	N	26	323
06	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9207	2	25	9	N	23	168
07	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11664	2	58	9	N	53	221
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	74	295
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	295
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	295
-----												
EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355			
05	11842 X	8301	-0-	-3541	-0-	8279	2	22	9	N	20	190
06	11610 X	9882	-0-	-1728	-0-	9795	2	87	9	N	79	269
07	11997 X	10431	-0-	-1566	-0-	10343	2	88	9	N	80	170
08	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	94	264
09	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT	264
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT	264
-----												
ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558			
05	7440 X	7411	-0-	-29	-0-	7177	2	234	9	N	213	300
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	52	174
07	7347 X	7258	-0-	-89	-0-	7122	2	136	9	N	124	298
08	7409 X	6719	-0-	-690	-0-	6633	2	86	9	N	78	376
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT	376
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT	376
-----												
YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843			
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3032	2	30	9	N	27	164
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2953	2	41	9	N	37	201
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3244	2	47	9	N	43	244
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	110	354
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	354
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	354
-----												
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289			
05	2656 N	2339	-0-	-317	-0-	2281	2	58	9	N	53	262
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2204	2	108	9	N	98	360
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3280	2	45	9	N	41	401
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	48	274
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	274
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	274
-----												
LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023			
05	9703 X	2982	-0-	-6721	-0-	2982	2			N	-0-	181
06	7080 X	5290	-0-	-1790	-0-	5286	2	4	9	N	4	185
07	7533 X	6005	-0-	-1528	-0-	6002	2	3	9	N	3	188
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	188
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT	188
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT	188
-----												
LEE		WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	297
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	297
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	297

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380	- 16788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	8122 X	7476	-0-	-646	-0-	7289 2	187 9		N	170	358 1		386
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	205	191 1		400
07	7688 X	6700	-0-	-988	-0-	6567 2	133 9		N	121	190 1		331
08	7533 X	7095	-0-	-438	-0-	6943 2	152 9		N	138			469
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-				N	NO RPT			469
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-				N	NO RPT			469
-----													
NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380	- 15638
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
-----													
YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610	- 15970
05	6417 X	2724	-0-	-3693	-0-	2724 2			N	-0-			281
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4964 2	3 9		N	3			284
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5471 2	20 9		N	18			302
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			302
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT			302
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			302
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.	11843	- 11870
LEE				105									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628	- 14665
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396	- 14418
05	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	6278 2			N	-0-			-0-
06	7350 X	6174	-0-	-1176	-0-	6174 2			N	-0-			-0-
07	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	5754 2			N	-0-			-0-
08	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2			N	-0-			-0-
09	0	5702	-0-	5702	5702	5702 2			N	-0-			-0-
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//	036587									
JONES-ALLISON		WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BCE-MACH II LLC			040205									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:	1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:	6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854	
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	135
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15	9	N	14	149
07	1736 N	1509	-0-	-227	-0-	1505	2	4	9	N	4	48
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	N	13	61
09	0	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	N	5	66
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	152				N	NO RPT	66
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC			040570									
B & H SWD		WELL #:	1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310 - 6355	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
JONES, L. L. -14-		WELL #:	1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927 - 14943	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KIKER		WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567													
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	2	1	9	N	1	49
06	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	-0-	3803	2			N	1 8	49
07	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	-0-	3935	2			N	-0-	49
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-	49
09	0	4081	-0-	4081	4081	4081	4081	2			N	-0-	49
10	0	4238	-0-	4238	8319	4238	4238	2			N	-0-	49
BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342													
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-	-0-
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-	-0-
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	5589	2	1	9	Y	1 8	-0-
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-	-0-
09	0	5420	-0-	5420	5420	5420	5420	2			Y	-0-	-0-
10	0	5142	-0-	5142	10562	5142	5142	2			Y	-0-	-0-
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470													
05	1829 X	1054	-0-	-775	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-	7
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-	7
07	2418 X	2298	-0-	-120	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-	7
08	2418 X	1658	-0-	-760	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-	7
09	0	1487	-0-	1487	1487	1487	1487	2			Y	-0-	7
10	0	1376	-0-	1376	2863	1376	1376	2			Y	-0-	7
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621													
05	5766 X	4703	-0-	-1063	-0-	-0-	4703	2			N	-0-	-0-
06	5580 X	4653	-0-	-927	-0-	-0-	4653	2			N	-0-	-0-
07	5766 X	4266	-0-	-1500	-0-	-0-	4266	2			N	-0-	-0-
08	5766 X	5126	-0-	-640	-0-	-0-	5126	2			N	-0-	-0-
09	0	5213	-0-	5213	5213	5213	5213	2			N	-0-	-0-
10	0	4621	-0-	4621	9834	4621	4621	2			N	-0-	-0-
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484													
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	62
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	-0-	29	2			N	-0-	62
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2			N	-0-	62
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	62
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	62
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT	62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GEORGE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 118862		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		22
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2703 2	1 9	N	1		23
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-		23
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		23
*09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		23
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
STEELE-YOUNG		WELL #:		202		RRCID -> 120720		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144		
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2203 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
07	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	-0-	2016 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2062 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	0	2478	-0-	2478	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
-----												
HALL		WELL #:		303		RRCID -> 124235		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUTCHER		WELL #:		105		RRCID -> 124601		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017		
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-
09	0	2959	-0-	2959	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
10	0	3071	-0-	3071	-0-	-0-	6030 3071 2		N	-0-		-0-
-----												
BEGERT		WELL #:		1013		RRCID -> 126511		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ROGERS, E.		WELL #:		1259		RRCID -> 128041		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BOWERS		WELL #:		2257		RRCID -> 136535		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.14620	- 14670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-		-0-
07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8636	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
08	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-		-0-
09	0	8996	-0-	8996	8996	8996	2			Y	-0-		-0-
10	0	8955	-0-	8955	17951	8955	2			Y	-0-		-0-
-----													
BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14212	- 14224	
05	10540 X	9609	-0-	-931	-0-	9608	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	9510 X	9482	-0-	-28	-0-	9481	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10501	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9937	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	9487	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	0	9825	-0-	9825	9825	9824	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.14812	- 14852	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TURNER 50/50, LLC		WELL #:		100570	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610	- 6250	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320	- 14354	
05	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	713	1	9023	2	N	-0-		-0-
06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	690	1	8619	2	N	-0-		-0-
07	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	713	1	8973	2	N	-0-		-0-
08	9672 X	9597	-0-	-75	-0-	713	1	8884	2	N	-0-		-0-
09	9360 X	9168	-0-	-192	-0-	690	1	8478	2	N	-0-		-0-
10	9672 X	9368	-0-	-304	-0-	713	1	8655	2	N	-0-		-0-
-----													
806 OPERATING LLC		WELL #:		811997	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039	- 14070	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-		-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-		-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT		-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
806 OPERATING LLC		//CONT.//		811997								
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544 - 14568	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14458 - 14472	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639									
LEE		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.14810	- 14825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
HOLT 20		WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164	- 13596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
*12	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
*01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
*02	812 N	713	-0-	-99	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
*03	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
*04	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
*08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423	- 14590
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1579	2	3 9	Y	3	3 8	8
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-		8
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3 9	Y	3	3 8	8
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-		8
09	0	1207	-0-	1207	-0-	1155	2	52 9	Y	47	3 8	52
10	0	1140	-0-	1140	-0-	2347	2	17 9	Y	15		67

BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240	- 14561
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6 9	N	5	5 8	15
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-		15
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2591	2	4 9	N	4	4 8	15
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33 9	N	30		45
09	0	2950	-0-	2950	-0-	2779	2	171 9	N	155	176 1	20
10	0	2626	-0-	2626	-0-	5576	2		N	-0-	4 8	20

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558														
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				23
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2		N	-0-				23
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-				23
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-				23
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-				23
10	0	151	-0-	151	-0-	151	2		N	-0-				23
BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601														
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	2	12	9	N	11			122
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2627	2	48	9	N	44	142	1	24
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	N	3			27
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2928	2	17	9	N	15			42
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2404	2	14	9	N	13			55
10	0	2448	-0-	2448	-0-	2448	2	17	9	N	15			70
BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660														
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4			45
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			45
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			45
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7			52
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			52
10	0	409	-0-	409	-0-	409	2			N	-0-			52

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212												
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	274	2	13	9	N	12	106
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-	106
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	106
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	106
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779												
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	72
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	72
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	72
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	72
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-	72
10	0	131	-0-	131	-0-	131	2			N	-0-	72

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750													
05	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10556	2	167	9	N	152	189	183
06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8528	2	92	9	N	84	178	89
07	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	10882	2	156	9	N	142		231
08	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10855	2	112	9	N	102	177	156
09	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10068	2	162	9	N	147	192	111
10	0	10669	-0-	10669	-0-	10533	2	136	9	N	124		235

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	648 2		N	-0-		32
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	656 2	201 9	N	183	188 1	27
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2		N	-0-		27
08	651 N	508	-0-	-143	-0-	508 2		N	-0-		27
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2		N	-0-		27
10	0	954	-0-	954	954	954 2		N	-0-		27
-----											
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224	
05	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	1699 2	14 9	N	13		77
06	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	1966 2	43 9	N	39		116
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2158 2	52 9	N	47		163
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2109 2	92 9	N	84	167 1	80
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2018 2	86 9	N	78		158
10	0	1976	-0-	1976	1976	1936 2	40 9	N	36		194
-----											
BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966	
05	13764 X	13059	-0-	-705	-0-	12851 2	208 9	N	189	166 1	222
06	13680 X	12338	-0-	-1342	-0-	12159 2	179 9	N	163	36 1	349
07	14136 X	12813	-0-	-1323	-0-	12620 2	193 9	N	175	190 1	334
08	14136 X	12601	-0-	-1535	-0-	12423 2	178 9	N	162	375 1	121
09	13320 X	11955	-0-	-1365	-0-	11776 2	179 9	N	163		284
10	0	12105	-0-	12105	12105	11942 2	163 9	N	148	146 1	286
-----											
BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261		PERF.12816 - 17681	
05	6789 X	5534	-0-	-1255	-0-	5325 2	209 9	N	190	183 1	223
06	6390 X	5629	-0-	-761	-0-	5479 2	150 9	N	136	182 1	177
07	6572 X	5393	-0-	-1179	-0-	5250 2	143 9	N	130		307
08	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	5244 2	333 9	N	303	377 1	233
09	5640 X	5159	-0-	-481	-0-	5059 2	100 9	N	91	192 1	132
10	0	4996	-0-	4996	4996	4996 2		N	-0-		132
-----											
BRITT -3-		WELL #: 3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.13207 - 17730	
05	4929 X	4199	-0-	-730	-0-	595 1	3472 2	N	120		198
06	4710 X	4424	-0-	-286	-0-	576 1	3778 2	N	64	166 1	96
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	595 1	3278 2	N	114		210
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	595 1	3718 2	N	96	191 1	115
09	4410 X	4069	-0-	-341	-0-	576 1	3413 2	N	73		188
10	0	4243	-0-	4243	4243	571 1	3522 2	N	136	153 1	171
-----											
KEY -11-		WELL #: 1H		RRCID -> 281874		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13285 - 17258	
05	10478 X	10148	-0-	-330	-0-	9913 2	235 9	N	214	187 1	215
06	10140 X	9626	-0-	-514	-0-	9455 2	171 9	N	155	185 1	185
07	10385 X	9900	-0-	-485	-0-	9726 2	174 9	N	158	186 1	157
08	10385 X	9783	-0-	-602	-0-	9593 2	190 9	N	173	190 1	140
09	9900 X	9255	-0-	-645	-0-	9093 2	162 9	N	147	193 1	94
10	0	9463	-0-	9463	9463	9273 2	190 9	N	173		267

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 W	13739	-0-	13739	321505	13501	2	238	9	N	216	344
06	0 W	13291	-0-	13291	334796	13148	2	143	9	N	130	110
07	0 W	13568	-0-	13568	348364	13459	2	109	9	N	99	209
08	0 W	13357	-0-	13357	361721	13265	2	92	9	N	84	120
09	0 W	12828	-0-	12828	374549	12665	2	163	9	N	148	106
10	0	13272	-0-	13272	387821	13045	2	227	9	N	206	132

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16	30		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	N	13	43		
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	227	2	23	9	N	21	64		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	70		
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70		

ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130	- 12642
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
07	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-	124
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2951	2	30	9	N	27	151
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	151

FIELDS		WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167	- 12665
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	146
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	146

LEGG -6-		WELL #:		206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12093	- 12670
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEGG 7		WELL #:		307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11939	- 12564
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203	- 12796
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
-----												
ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12092	- 12602
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----												
GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12159	- 12674
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12110	- 13038
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			118
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118
-----												
ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011	- 12988
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			40
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----												
ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366	- 12976
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150	- 13135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032 - 12953
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-	15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----											
ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996 - 12974
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
-----											
JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221 - 13121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----											
LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11959 - 13150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
-----											
BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.12152 - 12992
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
-----											
BRITT 5		WELL #:		2	RRCID ->	214547	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14899	PERF.12205 - 14586
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.14076 - 14720
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	961 N	744	-0-	-217	-0-	-0-	744	2	N	-0-	63
08	930 N	156	-0-	-774	-0-	-0-	156	2	N	-0-	63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1611 2	2 9	N	2	105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-	105
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-	105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
-----										
ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429		
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
-----										
JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
-----										
ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
-----										
JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	201
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	201



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
05	2759 X	2448	-0-	-311	-0-	2373	2	75	9	N	68					232
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	26	182	1			76
07	2666 X	2326	-0-	-340	-0-	2276	2	50	9	N	45					121
08	2449 N	2315	-0-	-134	-0-	2273	2	42	9	N	38					159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
-----																
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	2	41	9	N	37					206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					232
07	1829 N	1150	-0-	-679	-0-	1150	2			N	-0-					232
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1759	2	80	9	N	73					305
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305
-----																
GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	3100 N	3440	-0-	340	-0-	3440	2			N	-0-					40
08	639 N	299	-0-	-340	-0-	299	2			N	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12882	- 17238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		15686 X	11093	-0-	-4593	-0-	10927 2	166 9	N	151	191 1	259
06		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			N	162		421
07		13268 X	12040	-0-	-1228	-0-	11851 2	189 9	N	172	182 1	411
08		13268 X	685	-0-	-12583	-0-	378 2	307 9	N	279	186 1	504
09		12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-			N	NO RPT		504
10		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			N	NO RPT		504
-----												
MCMAHAN 22		WELL #:		2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	- 16569
05		2294 X	2076	-0-	-218	-0-	2037 2	39 9	N	35	386 1	123
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	37		160
07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4209 2	116 9	N	105		265
08		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5757 2	135 9	N	123	198 1	190
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		190
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		190
-----												
ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402	- 16728
05		13950 X	915	-0-	-13035	-0-	915 2		N	-0-		349
06		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-			N	7		356
07		11811 X	7111	-0-	-4700	-0-	7078 2	33 9	N	30		386
08		11811 X	11014	-0-	-797	-0-	11011 2	3 9	N	3		389
09		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			N	NO RPT		389
10		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		389
-----												
ELMORE 21		WELL #:		8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12403	- 16125
05		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7509 2	311 9	N	283	191 1	548
06		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7500 2	160 9	N	145	377 1	316
07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5974 2	133 9	N	121		437
08		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8502 2	172 9	N	156		593
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		593
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		593
-----												
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584	- 16518
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12625	- 15968
05		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8331 2	2 9	N	2	173 1	98
06		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-		98
07		7006 X	2904	-0-	-4102	-0-	2904 2		N	-0-		98
08		7688 X	322	-0-	-7366	-0-	322 2		N	-0-		98
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT		98
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT		98
-----												
MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428	- 18391
05		16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	16219 2	75 9	N	68		203
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	213 1	47
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	51		98
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	46		144
09		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		144
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		144

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5560	2	174	9	N	206
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	159
07	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6699	2	130	9	N	95
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5833	2	199	9	N	276
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	276
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	276
-----											
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981			
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5107	2	226	9	N	273
06	3000 N	3216	-0-	216	216	3016	2	200	9	N	248
07	5363 X	5147	-0-	-216	-0-	4957	2	190	9	N	232
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4898	2	175	9	N	202
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	202
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	202
-----											
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557			
05	4154 X	2437	-0-	-1717	-0-	2395	2	42	9	N	148
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	190
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3173	2	32	9	N	219
08	2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	1229	2	9	9	N	227
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	227
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	227
-----											
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361			
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4284	2	174	9	N	283
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	338
07	4092 X	2749	-0-	-1343	-0-	2749	2			N	338
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	227
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	227
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	227

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			28
06	2520 X	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-			28
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			28
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			28
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			28
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			28

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2	

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264				
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			109
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CAPTUREPOINT LLC		130545		CLEMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	

CLEMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602	
05	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3		N	-0-			29
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			29
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			29
08	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	1012	3		N	-0-			29
09	1710 N	121	-0-	-1589	-0-	121	3		N	-0-			29
10	0	1558	-0-	1558	1558	1558	3		N	-0-			29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205		49B							
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARNOLD				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157	
05	1147 #	914	-0-	-233	-0-	906	2	8 9	N	7			42
06	1110 #	921	-0-	-189	-0-	915	2	6 9	N	5			47
07	1271 #	1004	-0-	-267	-0-	996	2	8 9	N	7			54
08	1147 #	919	-0-	-228	-0-	910	2	9 9	N	8			62
09	0	969	-0-	969	969	967	2	2 9	N	2			64
10	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			64

ISAACS				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296	
05	1860 #	1411	-0-	-449	-0-	1409	2	2 9	N	2			28
06	1740 #	1262	-0-	-478	-0-	1234	2	28 9	N	25			53
07	1736 #	1457	-0-	-279	-0-	1451	2	6 9	N	5			58
08	1736 #	1206	-0-	-530	-0-	1199	2	7 9	N	6			64
09	0	1335	-0-	1335	1335	1331	2	4 9	N	4			68
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			68

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-	

FORGEY				WELL #:	2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15	120	
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1794	2	17	9	N	15	135	
07	1860 #	1814	-0-	-46	-0-	1803	2	11	9	N	10	145	
08	1860 #	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-	145	
09	1800 #	1350	-0-	-450	-0-	1350	2			N	-0-	145	
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2			N	-0-	145	

FORGEY				WELL #:	3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
05	2201 #	1662	-0-	-539	-0-	1656	2	6	9	N	5	30	
06	2220 #	1613	-0-	-607	-0-	1604	2	9	9	N	8	38	
07	2294 #	1314	-0-	-980	-0-	1310	2	4	9	N	4	42	
08	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2687	2	3	9	N	3	45	
09	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3456	2	13	9	N	12	57	
10	0	2825	-0-	2825	2825	2803	2	22	9	N	20	77	

OIL AND GAS DIVISION

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150					
05	1860 #	1065	-0-	-795	-0-	31 1	1021 2	N	12			65					
06	1830 #	967	-0-	-863	-0-	13 9	931 2	N	7			72					
07	1891 #	1055	-0-	-836	-0-	28 1	1010 2	N	13			85					
08	1891 #	1062	-0-	-829	-0-	8 9	1014 2	N	15			100					
09	0	978	-0-	978	978	31 1	918 2	N	28			128					
10	0	1044	-0-	1044	2022	14 9	985 2	N	27			155					

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
05	1023 #	741	-0-	-282	-0-	31 1	707 2	N	3			70
06	960 #	820	-0-	-140	-0-	3 9	783 2	N	6			76
07	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	30 1	1042 2	N	4			80
08	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	7 9	980 2	N	5			85
09	0	948	-0-	948	948	31 1	916 2	N	2			87
10	0	1013	-0-	1013	1961	4 9	976 2	N	5			92

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	630 2	2 9	N	2			106
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	575 2	2 9	N	2			108
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9	N	2			110
08	0	466	-0-	466	466	466 2		N	-0-			110
09	0	490	-0-	490	956	490 2		N	-0-			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	956			N	NO RPT			110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45					

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		803
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		803
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		803
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		803
09	0	309	-0-	309	309	309 2	N	-0-		803
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	309		N	NO RPT		803
-----										
COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124		
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		242
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		242
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		242
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		242
09	0	912	-0-	912	912	465 2	N	406	447 9	648
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	912		N	NO RPT		648
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 214274		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508		
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		390
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		390
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2	N	-0-		390
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		390
09	0	372	-0-	372	372	372 2	N	-0-		390
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372		N	NO RPT		390
-----										
COURSON RANCH 136		WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173		N	NO RPT		28
-----										
COURSON RANCH 158		WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258		
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		67
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		67
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		67
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		67
09	0	31	-0-	31	31	31 2	N	-0-		67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT		67
-----										
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 291407		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518		
05	3689 X	2116	-0-	-1573	-0-	2116 2	N	-0-		1390
06	2670 X	1124	-0-	-1546	-0-	1124 2	N	-0-		1390
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		1390
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		1390
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1390
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1390



ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, JAMES 160				WELL #: 3	RRCID -> 218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		40
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		40
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		40
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		40
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----											
PEARSON, A. 27				WELL #: 1	RRCID -> 228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		229
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
LIPS RANCH "A"				WELL #: 6	RRCID -> 174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4865	3	32 9	N	29	184
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4752	3	14 9	N	13	25
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	3	9 9	N	8	33
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4811	3	6 9	N	5	38
09	0	4192	-0-	4192	4192	4182	3	10 9	N	9	47
10	0	4395	-0-	4395	8587	4386	3	9 9	N	8	55
-----											
LIPS "A"				WELL #: 12	RRCID -> 176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
05	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1922	3	2 9	N	2	138
06	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1887	3	7 9	N	6	144
07	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1937	3	2 9	N	2	146
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	3	6 9	N	5	151
09	1890 N	1777	-0-	-113	-0-	1777	3		N	-0-	151
10	0	1884	-0-	1884	1884	1881	3	3 9	N	3	154
-----											
ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MCGARRAUGH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	2		N	-0-	-0-
-----											
ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
SOUTH LIPS -170-				WELL #: 1D	RRCID -> 177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361
-----																
COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060								
05	3191 X	1689	-0-	-1502	-0-	1644	2	45	9	N	41	326	1			35
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1614	2	180	9	N	164	164	1			35
07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1724	2	721	9	N	655	333	1			357
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1904	1	1647	2	N	12	334	1			35
09	0	2267	-0-	2267	2267	1494	2	773	9	N	703	339	1			399
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	1864					N	NO RPT					399
-----																
COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
-----																
COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238
-----																
COURSON RANCH 136		WELL #: 16		RRCID -> 239132		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																
COURSON RANCH 148		WELL #: 14		RRCID -> 255682		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471						
MORRISON				WELL #: 4212	RRCID -> 263599	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9228	- 9382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-		53
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	191 3	N	2		55
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3	N	-0-		55
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		55
09	0	175	-0-	175	175	173 3	N	2		57
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	20		N	NO RPT		57
-----										
ALPAR-LIPS (TONKAWA)				01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH 157				WELL #: 5	RRCID -> 265332	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 4432	- 4442	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
SKEETERBEE				WELL #: 1	RRCID -> 196703	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 3173	PERF. 3447	- 4498	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SKEETERBEE				WELL #: 2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SKEETERBEE				WELL #: 3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SKEETERBEE				WELL #: 5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785											
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		206036	RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3386 - 3396				
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-				120
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				120
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-				120
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				120
09	0	697	-0-	697	697	697	2			N	-0-				120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT				120

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7347 X	6768	-0-	-579	-0-	6768 2	N	-0-			-0-
06		7050 X	6760	-0-	-290	-0-	6760 2	N	-0-			-0-
07		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 2	N	-0-			-0-
08		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2	N	-0-			-0-
09		0	6761	-0-	6761	6761	6761 2	N	-0-			-0-
10		6975 X NO RPT	-0-	-0-	-6975	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
09		0	340	-0-	340	340	340 2	N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	340		N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
05		868 N	745	-0-	-123	-0-	745 2	N	-0-			-0-
06		840 N	800	-0-	-40	-0-	800 2	N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-
09		0	712	-0-	712	712	712 2	N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	712		N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600	-	5331		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-						-0-
06		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-						-0-
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-						-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-						-0-
09		0	441	-0-	441	441	441	2		N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	441				N	NO RPT						-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816	-	4411		
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-						-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-						-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-						-0-
09		0	314	-0-	314	314	314	2		N	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	314				N	NO RPT						-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879	-	4905		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166	-	3174		
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-						200
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-						200
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-						200
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-						200
09		0	875	-0-	875	875	875	2		N	-0-						200
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	875				N	NO RPT						200
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005										TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422	-	3454		
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-						3
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-						3
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-						3
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-						3
09		0	210	-0-	210	210	210	2		N	-0-						3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT						3
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021										TOTAL DEPTH	8260	PERF.	3220	-	3980		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						22

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190	
-----											
COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68	
-----											
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		413	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		413	
-----											
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145 - 5644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621 - 5475
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545 - 5147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515 - 5486
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244 - 5815
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3805 - 5155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471										
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45
-----										
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					78
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					112
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					112
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					112
08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					112
09	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					112
10	0	1598	-0-	1598	-0-	-0-	1598	2	86	4	N	-0-					112

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-		141	2	N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-		132	2	N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-		125	2	N	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140		140	2	N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	308		168	2	N	-0-			-0-

  

APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2	N	-0-			28
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

  

SCHOENHALS				WELL #:	2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2	N	-0-			43
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2	N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

  

APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297		
05	2480 N	2270	-0-	-210	-0-		2235	3	35	9	N	32	176 1	740
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2077	3	158	9	N	144		884
07	2263 N	2072	-0-	-191	-0-		2072	3			N	-0-		884
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		2847	3			N	-0-		884
09	0	2776	-0-	2776	2776		2776	3			N	-0-		884
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2776						N	NO RPT		884

  

ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34		1	1	33	2	N	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27	61		1	1	26	2	N	-0-	-0-

  

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

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6097 - 6129
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						209
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						209
-----											
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
-----											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7494 - 8018
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014											
-----											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014											
-----											
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:			RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014											
-----											
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140														
05	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
06	2490	N	2285	-0-	-205	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
07	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1205	-0-	-779	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
09	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10	0		3029	-0-	3029	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
PALO DURO RESOURCES LLC 637389														
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON																
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970																
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		3379 #	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-				272
06		2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-				272
07		3131	3274	-0-	143	143	3274	3			Y	-0-				272
08		3131	3059	-0-	-72	71	3059	3			Y	-0-	178	1		94
09		3000 #	2878	-0-	-122	-0-	2872	3		6	9	Y	5			99
10		3131 #	2964	-0-	-167	-0-	2947	3		17	9	Y	15			114
-----																
ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251																
05		2573 X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	2			N	-0-				75
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				75
07		3162 X	2277	-0-	-885	-0-	2277	2			N	-0-				75
08		3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240	2			N	-0-				75
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				75
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				75
-----																
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF. 13908 - 14297																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF. 12800 - 14811																
05		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3414	2	69	9	N	63				174
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	93				267
07		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3528	2	91	9	N	83	184	1		166
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3473	2	89	9	N	81				247
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT				247
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				247
-----																
B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11722 - 14626																
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08		T. A.	601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-				3
09		T. A.	153	-0-	153	754	153	2			Y	-0-				3
10		T. A.	599	-0-	599	1353	597	2	2	9	Y	2				5

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.12262 - 12335			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
UNBRIDLED RESOURCES, LLC														
REED												875461		
		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892 - 13018			
05		534 N	534	-0-	-0-					N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-		534 2			N	-0-			15
07		496 N	63	-0-	-433		63 2			N	-0-			15
08		527 N	-0-	-0-	-527					N	-0-			15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			15
REED T														
		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902			
05		134 N	134	-0-	-0-					N	-0-			56
06		0 X	-0-	-0-	-0-		134 2			N	-0-			56
07		93 X	93	-0-	-0-		93 2			N	-0-			56
08		186 X	-0-	-0-	-186					N	-0-			56
09		120 X	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT			56
10		124 X	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT			56
REED 2														
		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130			
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			168
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			168
REED T														
		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED 2														
		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123			
05		2742 X	2742	-0-	-0-					N	-0-			108
06		600 X	-0-	-0-	-600		2742 2			N	-0-			108
07		620 X	-0-	-0-	-620					N	-0-			108
08		620 X	-0-	-0-	-620					N	-0-			108
09		600 X	NO RPT	-0-	-600					N	NO RPT			108
10		620 X	NO RPT	-0-	-620					N	NO RPT			108

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 41		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	875461										
		WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 -	14751	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			N	NO RPT			18
-----													
LEE, RUBY 4				WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FRYE 9				WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
-----													
HUFF 2				WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RUBY LEE				WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	2294 N	1825	-0-	-469	-0-	-0-	1825	2			N	-0-	75
08	2139 N	1515	-0-	-624	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	75
-----													
FRYE 9				WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	116
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	116
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	116
08	1581 N	644	-0-	-937	-0-	-0-	644	2			N	-0-	116
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					N	NO RPT	116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116



OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 32		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
HUFF 2		WELL #: 5		RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	- 15460		
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-			142
08	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-			142
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			142
-----														
HUFF 2		WELL #: 6		RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	- 14392		
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	Y	30	187	1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			53
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	Y	6			59
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	Y	15			74
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74
-----														
FRYE 9		WELL #: 5		RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	- 15452		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422		
05	4123 X	1833	-0-	-2290	-0-	1815	2	18	9	N	16			164
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	72			236
07	2914 X	1433	-0-	-1481	-0-	1421	2	12	9	N	11			247
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3817	2	97	9	N	88			335
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			335
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			335
-----														
HUFF 32		WELL #: 7		RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	- 15425		
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			172
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			172
-----														
HUFF 32		WELL #: 6		RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	- 15134		
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			61
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
REED T		WELL #: 7H		RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	- 14484		
05	6262 X	4643	-0-	-1619	-0-	4559	2	84	9	N	76			300
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	97			397
07	8153 X	5610	-0-	-2543	-0-	5509	2	101	9	N	92	187	1	302
08	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8732	2	252	9	N	229	373	1	158
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			158
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			158

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	- 15444
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		132
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25		157
07	1116 N		-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		157
08	1116 N		-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		157
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		157
-----													
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	- 14302
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	-0-	6412	2	143	9	N	130	279
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-				N	116	186 1	209
07	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	-0-	6548	2	94	9	N	85	294
08	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	-0-	6607	2	100	9	N	91	189 1
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-				N	NO RPT		196
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-				N	NO RPT		196
-----													
RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	- 16733
05	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	-0-	7262	2	96	9	N	87	191 1
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	124	187 1	158
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	4978	2	28	9	N	25	183
08	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	-0-	8382	2	139	9	N	126	147 1
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-				N	NO RPT		162
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT		162
-----													
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	- 15348
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	- 18603
05	17670 X	17487	-0-	-183	-0-	-0-	17487	2			N	-0-	28
06	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-	-0-				N	37		65
07	18197 X	16743	-0-	-1454	-0-	-0-	16743	2			N	-0-	65
08	18197 X	16417	-0-	-1780	-0-	-0-	16377	2	40	9	N	36	101
09	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-	-0-				N	NO RPT		101
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-	-0-				N	NO RPT		101
-----													
WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	- 17078
05	8649 X	7281	-0-	-1368	-0-	-0-	7120	2	161	9	N	146	190 1
06	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	-0-				N	161	187 1	221
07	7378 X	7305	-0-	-73	-0-	-0-	7134	2	171	9	N	155	182 1
08	7378 X	5916	-0-	-1462	-0-	-0-	5786	2	130	9	N	118	312
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-	-0-				N	NO RPT		312
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	-0-				N	NO RPT		312

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.12660	- 17328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		15624 X	14512	-0-	-1112	-0-	14130	2	382	9	N	347	384	1	288
06		15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	333	384	1	237
07		14291 X	13172	-0-	-1119	-0-	12820	2	352	9	N	320	353	1	204
08		14508 X	13104	-0-	-1404	-0-	12726	2	378	9	N	344	371	1	177
09		14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT			177
10		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			177
-----															
O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12280	- 16593			
05		6324 X	5250	-0-	-1074	-0-	5071	2	179	9	N	163			407
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	138	359	1	186
07		5549 X	3153	-0-	-2396	-0-	3070	2	83	9	N	75			261
08		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5398	2	193	9	N	175	182	1	254
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			254
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			254
-----															
MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12250	- 16420			
05		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3071	2	69	9	N	63	183	1	204
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	25			229
07		5425 X	2809	-0-	-2616	-0-	2611	2	198	9	N	180	176	1	233
08		5425 X	3389	-0-	-2036	-0-	3158	2	231	9	N	210	358	1	85
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			85
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			85
-----															
RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12228	- 16665			
05		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5692	2	209	9	N	190	192	1	191
06		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	175	190	1	176
07		4681 X	2994	-0-	-1687	-0-	2821	2	173	9	N	157	187	1	146
08		5363 X	4087	-0-	-1276	-0-	3844	2	243	9	N	221	189	1	178
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			178
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			178
-----															
LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11678	- 16013			
05		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8823	2	234	9	N	213	381	1	134
06		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	191	186	1	139
07		8494 X	8351	-0-	-143	-0-	8169	2	182	9	N	165	181	1	123
08		8494 X	7477	-0-	-1017	-0-	7291	2	186	9	N	169	174	1	118
09		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			118
10		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			118
-----															
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11785	- 16153			
05		4712 X	2775	-0-	-1937	-0-	2621	2	154	9	N	140	190	1	388
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	111	190	1	309
07		2666 X	1287	-0-	-1379	-0-	1091	2	196	9	N	178			487
08		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4820	2	187	9	N	170	371	1	286
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			286
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			286
-----															
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12495	- 17172			
05		13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13275	2	307	9	N	279	372	1	179
06		12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	238	175	1	242
07		13020 X	11619	-0-	-1401	-0-	11378	2	241	9	N	219	365	1	96
08		13020 X	11590	-0-	-1430	-0-	11347	2	243	9	N	221			317
09		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT			317
10		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			317

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	5687	-0-	-637	-0-	5311 2	376 9	N	342	546 1		219
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	174			393
07	6324 X	4618	-0-	-1706	-0-	4351 2	267 9	N	243	198 1		438
08	6324 X	4763	-0-	-1561	-0-	4354 2	409 9	N	372	548 1		262
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT			262
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			262

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

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) BCE-MACH III LLC KAY 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON 040209  
WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745								
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARLOW (MORROW)		05727 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
-----												
BARTON CREEK (MORROW LOWER)		05960 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			146
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851 2		N	-0-			146
07	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	2789 2		N	-0-			146
08	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	2813 2		N	-0-			146
09	3330 X	2715	-0-	-615	-0-	2715 2		N	-0-			146
10	3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818 2		N	-0-			146
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616	
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	272 2	3 9	N	3			67
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250 2	12 9	N	11			78
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	156 2	2 9	N	2			80
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	211 2	4 9	N	4			84
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			84
10	0	296	-0-	296	296	277 2	19 9	N	17	73 1		28

-----												
BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
BART		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-			29
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			29
07		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			29
08		0	314	-0-	314	314	314 2	N	-0-			29
09		0	240	-0-	240	554	240 2	N	-0-			29
10		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	492		N	NO RPT			29
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FELKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504				
05		3816 R	3816	-0-	-0-	-0-	3808 3	8 9 N	7			117
06		3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	3703 3	3 9 N	3			120
07		4152 R	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3	N	-0-			120
08		3999 R	3999	-0-	-0-	-0-	3997 3	2 9 N	2			122
09		4147 R	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3	N	-0-			122
10		0	4736	-0-	4736	4736	4736 3	N	-0-			122
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442				
05		837 #	557	-0-	-280	-0-	557 3	N	-0-			40
06		600 #	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-			40
07		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-			40
08		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-			40
09		0	577	-0-	577	577	577 3	N	-0-			40
10		589 # NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			40
-----												
PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244				
05		1674 #	969	-0-	-705	-0-	969 3	N	-0-			50
06		1620 #	1593	-0-	-27	-0-	1593 3	N	-0-			50
07		1674 #	1666	-0-	-8	-0-	1666 3	N	-0-			50
08		1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-			50
09		0	1619	-0-	1619	1619	1619 3	N	-0-			50
10		1643 # NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT			50
-----												
BARTON, HUGH D.		WELL #: 4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #: 3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538				
05		SWR 10	1986	-0-	1986	248174	1965 2	21 9 N	19			71
06		SWR 10	1916	-0-	1916	250090	1908 2	8 9 N	7			78
07		SWR 10	2401	-0-	2401	252491	2395 2	6 9 N	5			83
08		SWR 10	2333	-0-	2333	254824	2318 2	15 9 N	14			97
09		SWR 10	2104	-0-	2104	256928	2101 2	3 9 N	3			100
10		SWR 10	2119	-0-	2119	259047	2108 2	11 9 N	10			110

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 10554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1333 #	18	-0-	-1315	-0-	18	3	N	-0-			128	
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			128	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			128	
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			128	
09	0	673	-0-	673	673	673	3	N	-0-			128	
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	642			N	NO RPT			128	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB					
BARTON ESTATE		WELL #:		3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9769 - 10538	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
J-BREX COMPANY		427513											
SCHULTZ		WELL #:		1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8878 - 8940	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-	
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186	
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-			-0-	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			-0-	
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-	
08	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-	

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC		261520						CNTY: LIPSCOMB					
SLOUGH, HENRY		WELL #:		1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110	
05	1333 #	326	-0-	-1007	-0-	326	2	N	-0-			173	
06	1290 #	763	-0-	-527	-0-	763	2	N	-0-			173	
07	1333 #	902	-0-	-431	-0-	900	2	N	2			175	
08	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	9	9	143	40	
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	22	9		60	
*10	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	32	9		89	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648						CNTY: LIPSCOMB					
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #:		1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143	
05	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	7	9		204	
06	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	3	9		207	
07	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	2	9	181	28	
08	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	4	9		32	
09	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	1	9		33	
10	0	1748	-0-	1748	1748	1742	2	N	6	9		38	

-----													
BECHTOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 6182 - 8277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
05		186 #	153	-0-	-33	-0-	31 1	122 2	N	-0-		-0-	
06		210 #	144	-0-	-66	-0-	30 1	114 2	N	-0-		-0-	
07		217 #	149	-0-	-68	-0-	31 1	118 2	N	-0-		-0-	
08		217 #	157	-0-	-60	-0-	19 1	138 2	N	-0-		-0-	
09		180 #	172	-0-	-8	-0-	30 1	142 2	N	-0-		-0-	
10		0	170	-0-	170	170	31 1	139 2	N	-0-		-0-	
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6120 - 6153	
05		800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		11	
06		741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		11	
07		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		11	
08		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		11	
09		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		11	
10		0	582	-0-	582	582	582 2		N	-0-		11	
-----													
BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7596 - 7608	
05		682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		N	-0-		-0-	
06		660 N	548	-0-	-112	-0-	548 2		N	-0-		-0-	
07		682 N	518	-0-	-164	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
08		620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2		N	-0-		-0-	
09		540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2		N	-0-		-0-	
10		0	523	-0-	523	523	523 2		N	-0-		-0-	
-----													
BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205									
BEGERT TRUST 6				WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11182 - 13296	
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081 2	8 9	N	7		50	
06		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1039 2	2 9	N	2		52	
07		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1074 2	9 9	N	8		60	
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1058 2	6 9	N	5		65	
09		0	1029	-0-	1029	1029	1023 2	6 9	N	5		70	
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		70	
-----													
ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212 - 13470	
05		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1008 2	1 9	N	1		130	
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034 2	6 9	N	5		135	
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066 2	3 9	N	3		138	
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016 2	1 9	N	1		139	
09		0	1020	-0-	1020	1020	1010 2	10 9	N	9	94 1	54	
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		54	
-----													
BEGERT TRUST 4				WELL #:	1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128 - 13348	
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		20	
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2		N	-0-		20	
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	597 2	2 9	N	2		22	
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		22	
09		0	558	-0-	558	558	558 2		N	-0-		22	
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		22	



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245								
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					102
06	1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1768	2	9	9	N	8	92	1			18
07	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1829	2	19	9	N	17					35
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15					50
09	0	1770	-0-	1770	1770	1748	2	22	9	N	20					70
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					70
-----																
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258								
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1185	2	20	9	N	18					202
06	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1187	2	22	9	N	20					222
07	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1174	2	19	9	N	17					239
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1197	2	25	9	N	23	189	1			73
09	0	1219	-0-	1219	1219	1206	2	13	9	N	12					85
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	41				N	NO RPT					85
-----																
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356								
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					139
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					139
07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	970	2	9	9	N	8					147
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	N	10	68	1			89
09	0	976	-0-	976	976	965	2	11	9	N	10					99
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					99
-----																
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260								
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					195
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	885	2	4	9	N	4					199
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	941	2	20	9	N	18					217
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8	130	1			95
09	0	908	-0-	908	908	891	2	17	9	N	15					110
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					110
-----																
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210								
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					192
06	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1202	2	7	9	N	6					198
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					205
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	N	8	143	1			70
09	0	1266	-0-	1266	1266	1257	2	9	9	N	8					78
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	26				N	NO RPT					78
-----																
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168								
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					63
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	547	2	2	9	N	2					65
07	775 N	470	-0-	-305	-0-	464	2	6	9	N	5					70
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					70
09	0	698	-0-	698	698	692	2	6	9	N	5					75
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	233				N	NO RPT					75

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	N	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636 2	2 9	N	2
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	2
09	0	448	-0-	448	448	448 2		N	2
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	2
-----									
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354	
05	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1704 2	14 9	N	167
06	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1614 2	4 9	N	53
07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 2		N	53
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1678 2	13 9	N	65
09	0	1654	-0-	1654	1654	1645 2	9 9	N	73
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	73
-----									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198	
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1257 2	3 9	N	129
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1230 2	17 9	N	144
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256 2	3 9	N	72
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1248 2	15 9	N	86
09	0	1220	-0-	1220	1220	1217 2	3 9	N	89
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	89
-----									
WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498	
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1586 2	32 9	N	119
06	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1505 2	29 9	N	145
07	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1521 2	8 9	N	36
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561 2	18 9	N	52
09	0	1528	-0-	1528	1528	1506 2	22 9	N	72
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	72
-----									
FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262	
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133 2	8 9	N	204
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1063 2	13 9	N	27
07	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1097 2	11 9	N	37
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	37
09	0	1066	-0-	1066	1066	1046 2	20 9	N	55
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	55
-----									
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540	
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328 2	13 9	N	172
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1268 2	17 9	N	187
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1316 2	13 9	N	199
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1291 2	12 9	N	75
09	0	1274	-0-	1274	1274	1257 2	17 9	N	90
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	90
-----									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	494 2	6 9	N	27
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9	N	28
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	514 2	6 9	N	33
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	33
09	0	504	-0-	504	504	502 2	2 9	N	35
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	35

-----  
 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	582	2	6	9	N	5				42
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	524	2	3	9	N	3				45
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	557	2	3	9	N	3				48
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4				52
09	0	533	-0-	533	533	531	2	2	9	N	2				54
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				54

-----  
 BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

05	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-				127
06	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1815	2	6	9	N	5				132
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1879	2	4	9	N	4	108	1		28
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	N	19				47
09	0	1822	-0-	1822	1822	1809	2	13	9	N	12				59
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				59

-----  
 E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				85
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	531	2	6	9	N	5				90
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	565	2	15	9	N	14	96	1		8
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7				15
*09	540 N	521	-0-	-19	-0-	519	2	2	9	N	2				17
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				17

-----  
 E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

05	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	N	2				149
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	553	2	7	9	N	6	5	1		150
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3	9	N	3	94	1		59
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	N	8				67
09	0	553	-0-	553	553	547	2	6	9	N	5				72
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				72

-----  
 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	2	22	9	N	20				96
06	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1951	2	8	9	N	7				103
07	2356 N	2017	-0-	-339	-0-	2015	2	2	9	N	2				105
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	2	23	9	N	21				126
09	0	1801	-0-	1801	1801	1792	2	9	9	N	8				134
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				134

-----  
 BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1568	2	15	9	N	14				87
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	N	12	74	1		25
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2				27
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10				37
09	0	1505	-0-	1505	1505	1494	2	11	9	N	10				47
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				47

-----  
 BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17				72
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				72
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	2	8	9	N	7				79
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	886	2	14	9	N	13				92
09	0	836	-0-	836	836	830	2	6	9	N	5				97
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				97

-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205											
ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 246513			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1648	2	12	9	N	11			160
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3	109	1	54
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3			57
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	2	36	9	N	33	68	1	22
09	0	1586	-0-	1586	1586	1577	2	9	9	N	8			30
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			30
-----														
BEGERT TRUST 5			WELL #: 3		RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3			50
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1028	2	11	9	N	10			60
07	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1074	2	6	9	N	5			65
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3			68
09	0	1058	-0-	1058	1058	1047	2	11	9	N	10			78
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			78
-----														
BEGERT TRUST 6			WELL #: 2		RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9			62
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1183	2	1	9	N	1			63
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-			63
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			63
09	0	1141	-0-	1141	1141	1141	2			N	-0-			63
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			63
-----														
ELM CREEK RANCH 5			WELL #: 2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
05	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799	2	6	9	N	5			23
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	N	17			40
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	N	17			57
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1			58
09	0	1788	-0-	1788	1788	1768	2	20	9	N	18			76
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			76
-----														
ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150			
05	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1706	2	23	9	N	21			53
06	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1601	2	34	9	N	31			84
07	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1765	2	19	9	N	17			101
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1725	2	23	9	N	21	33	1	89
09	0	1718	-0-	1718	1718	1704	2	14	9	N	13			102
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			102
-----														
CLARA GREEN 28			WELL #: 2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058			
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1084	2	10	9	N	9			87
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7			94
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1115	2	6	9	N	5			99
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	N	15			114
09	0	1068	-0-	1068	1068	1068	2			N	-0-			114
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			114
-----														
ELM CREEK RANCH 45			WELL #: 3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288			
05	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	1573	2	19	9	N	17			70
06	1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1518	2	25	9	N	23			93
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22	9	N	20			113
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	N	18	41	1	90
09	0	1491	-0-	1491	1491	1467	2	24	9	N	22			112
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			112

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	122
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	122
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	626 2	2 9	N	102 1	22
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596 2	7 9	N		28
09	0	549	-0-	549	549	540 2	9 9	N		36
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	36
-----										
PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251		
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	43
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1753 2	21 9	N	19	62
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1566 2	13 9	N	12	74
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1562 2	7 9	N	6	80
09	0	1683	-0-	1683	1683	1658 2	25 9	N	23	103
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	1311			N	NO RPT	103
-----										
YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974		
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1641 2	22 9	N	20	85
06	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	1713 2	10 9	N	9	94
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1792 2	6 9	N	5	99
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738 2	17 9	N	15	114
09	0	1700	-0-	1700	1700	1697 2	3 9	N	3	117
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	117
-----										
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312		
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1044 2	3 9	N	3	97
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987 2	2 9	N	2	99
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	99
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	99
09	0	1045	-0-	1045	1045	1045 2		N	-0-	99
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	99
-----										
BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	942 2	19 9	N	17	62
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	798 2	12 9	N	11	73
07	961 N	953	-0-	-8	-0-	944 2	9 9	N	8	81
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	922 2	14 9	N	13	94
09	0	914	-0-	914	914	905 2	9 9	N	8	22
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	22
-----										
HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283		
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1042 2	6 9	N	5	82
06	1080 N	908	-0-	-172	-0-	908 2		N	-0-	82
07	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	1009 2	3 9	N	3	85
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947 2	2 9	N	2	87
09	0	926	-0-	926	926	920 2	6 9	N	5	92
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	92
-----										
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1263	2	11 9	N	10	120
06	1410 N	1188	-0-	-222	-0-	1174	2	14 9	N	13	45
07	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1282	2	2 9	N	2	47
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-	47
09	0	1297	-0-	1297	1297	1289	2	8 9	N	7	54
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	26				N	NO RPT	54
-----											
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19 9	N	17	77
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1047	2	13 9	N	12	89
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17 9	N	15	104
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17 9	N	15	119
09	0	1096	-0-	1096	1096	1082	2	14 9	N	13	25
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	25
-----											
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206		
05	1426 N	918	-0-	-508	-0-	908	2	10 9	N	9	159
06	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	1160	2	12 9	N	11	170
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4 9	N	4	29
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1219	2	29 9	N	26	55
09	0	1127	-0-	1127	1127	1119	2	8 9	N	7	62
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT	62
-----											
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189		
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6 9	N	5	82
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14 9	N	13	95
07	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2000	2	9 9	N	8	103
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2101	2	24 9	N	22	125
09	0	2084	-0-	2084	2084	2064	2	20 9	N	18	143
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	69				N	NO RPT	143
-----											
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719		
05	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1299	2	6 9	N	5	167
06	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1067	2	15 9	N	14	35
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	35
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2 9	N	2	37
09	0	1314	-0-	1314	1314	1306	2	8 9	N	7	44
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	12				N	NO RPT	44
-----											
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073		
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8 9	N	7	84
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1162	2	22 9	N	20	104
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2		N	-0-	104
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	104
09	0	1171	-0-	1171	1171	1162	2	9 9	N	8	49
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	49
-----											
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253		
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-	149
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	149
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-	149
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6 9	N	5	55
09	0	518	-0-	518	518	505	2	13 9	N	12	67
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	22				N	NO RPT	67

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126 2	12 9 N	11	41
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094 2	17 9 N	15	56
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957 2	14 9 N	13	69
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	902 2	12 9 N	11	80
09	0	981	-0-	981	981	962 2	19 9 N	17	97
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	20		N	NO RPT	97
-----									
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	370 2	28 9 N	25	85
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	323 2	17 9 N	15	100
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	307 2	22 9 N	20	36
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274 2	6 9 N	5	41
09	0	282	-0-	282	282	274 2	8 9 N	7	48
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	48
-----									
BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336	
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978 2	24 9 N	22	128
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	917 2	7 9 N	6	134
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	970 2	8 9 N	7	141
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	945 2	19 9 N	17	48
09	0	928	-0-	928	928	919 2	9 9 N	8	56
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT	56
-----									
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402 2	9 9 N	8	127
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-	-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2	N	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
09	0	284	-0-	284	284	284 2	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213	
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 2	8 9 N	7	119
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2	1 9 N	1	120
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	24
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781 2	12 9 N	11	35
09	0	780	-0-	780	780	769 2	11 9 N	10	45
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	5		N	NO RPT	45
-----									
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440	
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1025 2	8 9 N	7	124
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1116 2	15 9 N	14	38
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195 2	2 9 N	2	40
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-	40
09	0	962	-0-	962	962	962 2	N	-0-	40
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT	40
-----									
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270	
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	541 2	8 9 N	7	67
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2	N	-0-	13
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2	N	-0-	13
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511 2	4 9 N	4	17
09	0	488	-0-	488	488	486 2	2 9 N	2	19
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	19

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	785 2	3 9	N	3	48
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	752 2	4 9	N	4	52
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	795 2	8 9	N	7	59
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784 2	7 9	N	6	65
09	0		749	-0-	749		747 2	2 9	N	2	67
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	67
-----											
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874 2		N	-0-	140
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903 2	6 9	N	5	145
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886 2		N	-0-	145
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	145
09	0		873	-0-	873		873 2		N	-0-	145
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	145
-----											
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300			
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1237 2	11 9	N	10	177
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1207 2	19 9	N	17	194
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1232 2	4 9	N	4	102
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343 2	14 9	N	13	115
09	0		1383	-0-	1383		1363 2	20 9	N	18	47
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	143		N	NO RPT	47
-----											
ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423			
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689 2	4 9	N	4	114
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	659 2	9 9	N	8	122
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	680 2	9 9	N	8	130
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	673 2	20 9	N	18	68
09	0		666	-0-	666		655 2	11 9	N	10	78
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	78
-----											
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	52
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-	52
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	52
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	52
09	0		216	-0-	216		216 2		N	-0-	52
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	52
-----											
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1004 2	3 9	N	3	114
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1002 2	7 9	N	6	120
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1047 2	9 9	N	8	128
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926 2	4 9	N	4	132
09	0		922	-0-	922		914 2	8 9	N	7	65
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	65
-----											
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1791 2	10 9	N	9	134
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681 2	28 9	N	25	159
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1680 2	24 9	N	22	181
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626 2	17 9	N	15	110
09	0		1644	-0-	1644		1633 2	11 9	N	10	120
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	120



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11178 - 13101		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603 2	9 9	N	8			58
06	690 N	277	-0-	-413	-0-	273 2	4 9	N	4			62
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	475 2	8 9	N	7			69
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	486 2	3 9	N	3			72
09	0	569	-0-	569	569	555 2	14 9	N	13			85
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	73			N	NO RPT			85
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398		PERF.11108 - 13232		
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763 2	14 9	N	13			75
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 2	8 9	N	7			82
07	899 N	683	-0-	-216	-0-	683 2		N	-0-			82
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	775 2	81 9	N	74	139 1		17
09	0	432	-0-	432	432	419 2	13 9	N	12			29
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			29
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11222 - 13307		
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	613 2	10 9	N	9			67
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	562 2	3 9	N	3			70
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	600 2	6 9	N	5			75
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573 2	3 9	N	3			78
09	0	587	-0-	587	587	579 2	8 9	N	7			85
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			85
-----												
TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11392 - 12952		
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	382 2	3 9	N	3			130
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	416 2	36 9	N	33	121 1		42
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			42
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 2	9 9	N	8			50
09	0	325	-0-	325	325	325 2		N	-0-			50
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			50
-----												
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11137 - 13289		
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1315 2	22 9	N	20	173 1		42
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1204 2	11 9	N	10			52
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 2	9 9	N	8			60
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1275 2	46 9	N	42			102
09	0	1273	-0-	1273	1273	1259 2	14 9	N	13			115
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	2			N	NO RPT			115
-----												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11355 - 13477		
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230 2		N	-0-			131
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2		N	-0-			131
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1229 2	1 9	N	1	102 1		30
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			30
09	0	1191	-0-	1191	1191	1191 2		N	-0-			30
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			30
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11141 - 13321		
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1290 2	25 9	N	23			90
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1210 2	11 9	N	10			100
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 2		N	-0-			100
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220 2	13 9	N	12			112
09	0	1187	-0-	1187	1187	1187 2		N	-0-	80 1		32
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			32

-----															
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4		RRCID -> 252656			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1485	2	1	9	N	1				160
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1577	2	24	9	N	22				182
07	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1632	2	13	9	N	12				194
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1626	2	22	9	N	20	147	1		67
09	0	1426	-0-	1426	1426	1423	2	3	9	N	3				70
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				70
-----															
E.B. FLOWERS 41		WELL #:		2		RRCID -> 252659			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20				85
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27				112
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	N	2				114
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1450	2	50	9	N	45				159
09	0	1430	-0-	1430	1430	1405	2	25	9	N	23				182
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				182
-----															
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		4		RRCID -> 252660			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
05	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2425	2	19	9	N	17				35
06	2370 N	2144	-0-	-226	-0-	2130	2	14	9	N	13				48
07	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2401	2	3	9	N	3				51
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8				59
09	0	2374	-0-	2374	2374	2364	2	10	9	N	9				68
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				68
-----															
BEGERT TRUST 43		WELL #:		4		RRCID -> 252662			COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386			
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5	179	1		33
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	866	2	2	9	N	2				35
07	1147 N	759	-0-	-388	-0-	734	2	25	9	N	23				58
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	N	24				82
09	0	725	-0-	725	725	716	2	9	9	N	8				90
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				90
-----															
BEGERT TRUST 3		WELL #:		3		RRCID -> 252665			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227			
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	N	15				142
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1231	2	10	9	N	9	127	1		24
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	N	20				44
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1250	2	18	9	N	16				60
09	0	1223	-0-	1223	1223	1210	2	13	9	N	12				72
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				72
-----															
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		2		RRCID -> 252721			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676			
05	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1331	2	8	9	N	7				146
06	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1136	2	11	9	N	10	124	1		32
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1278	2	6	9	N	5				37
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1275	2	18	9	N	16				53
09	0	1208	-0-	1208	1208	1206	2	2	9	N	2				55
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				55
-----															
BOWERS 44		WELL #:		1		RRCID -> 252838			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402			
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7				47
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-				47
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	249	2	2	9	N	2				49
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	N	6				55
09	0	262	-0-	262	262	260	2	2	9	N	2				57
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	14				N	NO RPT				57

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324								
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					162
06	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1256	2	9	9	N	8	73	1			97
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	53	1			45
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24	9	N	22					67
09	0	1238	-0-	1238	1238	1236	2	2	9	N	2					69
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					69
-----																
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
07	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248								
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					30
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					30
07	775 N	743	-0-	-32	-0-	734	2	9	9	N	8					38
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					42
09	0	730	-0-	730	730	724	2	6	9	N	5					47
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					47
-----																
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049								
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					105
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					107
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					107
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					107
09	0	846	-0-	846	846	840	2	6	9	N	5	38	1			74
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					74
-----																
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214								
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2054	2	15	9	N	14					84
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11					95
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					107
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-	62	1			45
09	0	1823	-0-	1823	1823	1821	2	2	9	N	2					47
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					47
-----																
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350								
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	858	2	6	9	N	5					125
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	829	2	13	9	N	12					137
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	830	2	19	9	N	17	104	1			50
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					58
09	0	722	-0-	722	722	711	2	11	9	N	10					68
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					68

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	120
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 2		N	120
07	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	120
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	573 2	25 9	N	43
09	0	444	-0-	444	444	444 2		N	43
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	10			N	43
-----									
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276	
05	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1858 2	30 9	N	146
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1738 2	26 9	N	33
07	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1785 2	2 9	N	35
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1792 2	36 9	N	68
09	0	1749	-0-	1749	1749	1724 2	25 9	N	91
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	91
-----									
BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	71
06	600 N	376	-0-	-224	-0-	374 2	2 9	N	73
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	394 2	3 9	N	3
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397 2	6 9	N	8
09	0	249	-0-	249	249	249 2		N	8
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	8
-----									
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327	
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846 2	8 9	N	42
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	804 2	6 9	N	47
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	859 2	8 9	N	54
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823 2	4 9	N	58
09	0	800	-0-	800	800	798 2	2 9	N	60
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	60
-----									
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495	
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2286 2	9 9	N	146
06	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2176 2	13 9	N	158
07	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	2272 2	8 9	N	165
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2196 2	17 9	N	53
09	0	1964	-0-	1964	1964	1955 2	9 9	N	61
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	61
-----									
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265	
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	849 2	6 9	N	97
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	826 2	13 9	N	109
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	845 2	9 9	N	117
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	117
09	0	786	-0-	786	786	778 2	8 9	N	124
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	124
-----									
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061	
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	392 2	1 9	N	33
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9	N	38
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	396 2	3 9	N	41
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390 2	2 9	N	43
09	0	372	-0-	372	372	370 2	2 9	N	45
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	45

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		3	RRCID ->	254075	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11171 -	13115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5	65
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1023	2	22	9	N	20	85
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-	85
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4	9	N	4	89
09	0		1034	-0-	1034	1034	1026	2	8	9	N	7	96
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	96
-----													
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4	RRCID ->	254078	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11117 -	12753	
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8	165
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	N	4	169
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1138	2	22	9	N	20	82
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8	90
09	0		1114	-0-	1114	1114	1111	2	3	9	N	3	93
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	93
-----													
BEGERT TRUST 31		WELL #:		5	RRCID ->	254163	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11216 -	13312	
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6	43
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-	43
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	48
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	48
09	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-	48
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	48
-----													
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2	RRCID ->	254167	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11126 -	13202	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5	RRCID ->	254168	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	13565	PERF.11324 -	13508	
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-	72
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6	78
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2	80
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4	84
09	0		657	-0-	657	657	638	2	19	9	N	17	101
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	101
-----													
WESNER 247		WELL #:		1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11515 -	13848	
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	2	33	9	N	30	102
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	2	22	9	N	20	122
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18	140
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2311	2	14	9	N	13	90
09	0		2322	-0-	2322	2322	2309	2	13	9	N	12	102
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	102
-----													
HELTON 6		WELL #:		2	RRCID ->	254170	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197 -	13316	
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11	129
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	N	21	103
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1663	2	3	9	N	3	106
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	119
09	0		1587	-0-	1587	1587	1565	2	22	9	N	20	56
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	56

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	755	2	19 9	N	17	179
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	717	2	17 9	N	15	23
07	837 N	725	-0-	-112	-0-	723	2	2 9	N	2	25
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11 9	N	10	35
09	0	714	-0-	714	714	694	2	20 9	N	18	53
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	53
-----											
WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849			
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	2	6 9	N	5	90
06	2790 N	2703	-0-	-87	-0-	2683	2	20 9	N	18	108
07	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	2776	2	9 9	N	8	116
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2706	2	24 9	N	22	138
09	0	2699	-0-	2699	2699	2666	2	33 9	N	30	168
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	168
-----											
WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879			
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18 9	N	16	64
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17 9	N	15	79
07	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1390	2	14 9	N	13	92
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6 9	N	5	97
09	0	1353	-0-	1353	1353	1350	2	3 9	N	3	100
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT	100
-----											
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056			
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14 9	N	13	115
06	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	1712	2	17 9	N	15	130
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1823	2	17 9	N	15	145
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	2	11 9	N	10	155
09	0	1743	-0-	1743	1743	1729	2	14 9	N	13	168
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT	168
-----											
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
-----											
BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416			
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	130
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15 9	N	14	144
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	919	2	19 9	N	17	161
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10 9	N	9	45
09	0	870	-0-	870	870	859	2	11 9	N	10	55
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	55
-----											
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696			
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3 9	N	3	117
06	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2112	2	13 9	N	12	129
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2186	2	11 9	N	10	139
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2167	2	25 9	N	23	45
09	0	2119	-0-	2119	2119	2108	2	11 9	N	10	55
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT	55

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	23
06	1260	N	1238	-0-	-22	1238	2			N	23
07	1333	N	1310	-0-	-23	1308	2	2	9	N	25
08	1280	N	1280	-0-	-0-	1260	2	20	9	N	43
09	0		1228	-0-	1228	1219	2	9	9	N	51
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	51
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889		
05	866	N	866	-0-	-0-	827	2	39	9	N	85
06	835	N	835	-0-	-0-	812	2	23	9	N	106
07	744	N	689	-0-	-55	664	2	25	9	N	129
08	643	N	643	-0-	-0-	640	2	3	9	N	132
09	0		775	-0-	775	775	2			N	132
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	93				N	132
WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950		
05	1942	N	1942	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	35
06	1801	N	1801	-0-	-0-	1784	2	17	9	N	50
07	1655	N	1655	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	58
08	1464	N	1464	-0-	-0-	1443	2	21	9	N	77
09	0		1294	-0-	1294	1286	2	8	9	N	84
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	84
CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974		
05	928	N	928	-0-	-0-	926	2	2	9	N	116
06	902	N	902	-0-	-0-	902	2			N	116
07	899	N	885	-0-	-14	885	2			N	116
08	881	N	881	-0-	-0-	874	2	7	9	N	122
09	0		810	-0-	810	800	2	10	9	N	77
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	77
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808		
05	1674	N	1665	-0-	-9	1657	2	8	9	N	32
06	1584	N	1584	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	37
07	1671	N	1671	-0-	-0-	1629	2	42	9	N	75
08	1550	N	1550	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	85
09	0		1500	-0-	1500	1486	2	14	9	N	98
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	98
E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713		
05	1118	N	1118	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	28
06	1061	N	1061	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	32
07	1116	N	1010	-0-	-106	1008	2	2	9	N	34
08	972	N	972	-0-	-0-	962	2	10	9	N	43
09	0		942	-0-	942	936	2	6	9	N	48
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	48
E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008		
05	1085	N	965	-0-	-120	959	2	6	9	N	55
06	930	N	901	-0-	-29	899	2	2	9	N	57
07	961	N	939	-0-	-22	933	2	6	9	N	62
08	906	N	906	-0-	-0-	903	2	3	9	N	65
09	0		857	-0-	857	854	2	3	9	N	68
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	68

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	489 2	6 9	N	5		45
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	473 2	13 9	N	12		57
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-		57
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455 2	7 9	N	6		63
09	0	431	-0-	431	431	423 2	8 9	N	7		70
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		70
-----											
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241 2	3 9	N	3		43
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191 2	2 9	N	2		45
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219 2	2 9	N	2		47
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166 2	1 9	N	1		48
09	0	1069	-0-	1069	1069	1069 2		N	-0-		48
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		48
-----											
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
-----											
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
05	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	2335 2	1 9	N	1		58
06	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	2171 2	4 9	N	4		62
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2319 2	9 9	N	8		70
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2252 2	8 9	N	7		77
09	0	2166	-0-	2166	2166	2166 2		N	-0-		77
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		77
-----											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
05	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2226 2	21 9	N	19		190
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2215 2	30 9	N	27		217
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2279 2	13 9	N	12	188 1	41
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2287 2	28 9	N	25		66
09	0	2160	-0-	2160	2160	2136 2	24 9	N	22		88
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		88
-----											
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
05	3565 X	3478	-0-	-87	-0-	3450 2	28 9	N	25		182
06	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	3193 2	20 9	N	18		200
07	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3287 2	32 9	N	29	167 1	62
08	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	3206 2	20 9	N	18		80
09	0	3126	-0-	3126	3126	3098 2	28 9	N	25		105
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		105
-----											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1222 2	7 9	N	6		156
06	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1122 2	6 9	N	5		161
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1184 2	13 9	N	12		173
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1218 2	176 9	N	160	311 1	22
09	0	1127	-0-	1127	1127	1127 2		N	-0-		22
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		22



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1069	2	13 9	N	12	57
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3 9	N	3	60
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1149	2	11 9	N	10	70
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9 9	N	8	78
09	0	1104	-0-	1104	1104	1096	2	8 9	N	7	85
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	85
-----											
MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18 9	N	16	94
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1510	2	12 9	N	11	105
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1553	2	13 9	N	12	117
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13 9	N	12	129
09	0	1468	-0-	1468	1468	1465	2	3 9	N	3	132
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT	132
-----											
WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8 9	N	7	35
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	563	2	2 9	N	2	37
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9 9	N	8	45
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	2	6 9	N	5	50
09	0	502	-0-	502	502	502	2		N	-0-	50
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	50
-----											
HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
05	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1540	2	10 9	N	9	42
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1455	2	17 9	N	15	57
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1469	2	11 9	N	10	67
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1601	2	30 9	N	27	25
09	0	1613	-0-	1613	1613	1591	2	22 9	N	20	45
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	125				N	NO RPT	45
-----											
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
05	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1575	2	11 9	N	10	75
06	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2		N	-0-	75
07	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1578	2	25 9	N	23	98
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18 9	N	16	70
09	0	1401	-0-	1401	1401	1388	2	13 9	N	12	82
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	82
-----											
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2372	2	31 9	N	28	68
06	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2246	2	11 9	N	10	78
07	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2284	2	20 9	N	18	96
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	2	14 9	N	13	109
09	0	2241	-0-	2241	2241	2212	2	29 9	N	26	41
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	41
-----											
BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
05	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2150	2	18 9	N	16	185
06	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2096	2	21 9	N	19	110
07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2142	2	7 9	N	6	35
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20 9	N	18	53
09	0	2107	-0-	2107	2107	2082	2	25 9	N	23	76
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT	76

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2530	2	21	9	N	153
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	2	24	9	N	175
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	190
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2544	2	39	9	N	103
09		0	2407	-0-	2407	2407	2398	2	9	9	N	111
10		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	111
-----												
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338												
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2777	2	55	9	N	168
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	N	70
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2734	2	53	9	N	118
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2661	2	32	9	N	53
09		0	2629	-0-	2629	2629	2588	2	41	9	N	90
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1637				N	90
-----												
WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710												
05		3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3072	2	22	9	N	102
06		3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2935	2	25	9	N	125
07		3162 X	3015	-0-	-147	-0-	2997	2	18	9	N	55
08		3162 X	2946	-0-	-216	-0-	2938	2	8	9	N	62
09		0	2934	-0-	2934	2934	2909	2	25	9	N	85
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	85
-----												
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236												
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1788	2	28	9	N	44
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	65
07		1829 N	1669	-0-	-160	-0-	1660	2	9	9	N	73
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653	2	18	9	N	89
09		0	1774	-0-	1774	1774	1755	2	19	9	N	106
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	100				N	106
-----												
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308												
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	N	125
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	130
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	140
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	152
09		0	972	-0-	972	972	972	2			N	152
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	152
-----												
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434												
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	177
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	192
07		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1597	2	8	9	N	88
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1521	2	21	9	N	63
09		0	1530	-0-	1530	1530	1513	2	17	9	N	78
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	78
-----												
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222												
05		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1071	2	19	9	N	114
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	124
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	132
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	N	65
09		0	864	-0-	864	864	861	2	3	9	N	68
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	68

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
WASHITA RIVER 2		WELL #:		1	RRCID ->	263348	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11466	- 13802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1427 2	17 9	N	15			68
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1471 2	21 9	N	19			87
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1522 2	30 9	N	27			114
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498 2	6 9	N	5	74 1		45
09		0	1491	-0-	1491	1491	1466 2	25 9	N	23			68
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			68
-----													
HELTON 6		WELL #:		6	RRCID ->	263431	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11156	- 13298	
05		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1494 2	24 9	N	22			221
06		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1398 2	12 9	N	11	179 1		53
07		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1483 2	13 9	N	12			65
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	N	2			67
09		0	1413	-0-	1413	1413	1389 2	24 9	N	22			89
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			89
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #:		2	RRCID ->	263603	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11534	- 13758	
05		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1646 2	2 9	N	2			135
06		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611 2		N	-0-			135
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			135
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	103 1		32
09		0	1522	-0-	1522	1522	1522 2		N	-0-			32
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			32
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #:		3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480	- 13849	
05		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1282 2	3 9	N	3			143
06		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1250 2	2 9	N	2			145
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1338 2	24 9	N	22			167
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 2	4 9	N	4	126 1		45
09		0	1313	-0-	1313	1313	1300 2	13 9	N	12			57
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			57
-----													
J.R. FLOWERS 2		WELL #:		5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131	- 13290	
05		961 N	926	-0-	-35	-0-	917 2	9 9	N	8			92
06		900 N	895	-0-	-5	-0-	889 2	6 9	N	5			97
07		961 N	901	-0-	-60	-0-	893 2	8 9	N	7			104
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	899 2	6 9	N	5	94 1		15
09		0	880	-0-	880	880	877 2	3 9	N	3			18
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			18
-----													
WASHITA RIVER 39		WELL #:		3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440	- 13750	
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1987 2	19 9	N	17			153
06		1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1906 2	21 9	N	19			172
07		1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1940 2	14 9	N	13			185
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1892 2	6 9	N	5	135 1		55
09		0	1877	-0-	1877	1877	1858 2	19 9	N	17			72
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			72
-----													
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156	- 13220	
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1642 2	10 9	N	9			157
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1559 2	9 9	N	8			165
07		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1629 2	6 9	N	5			170
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598 2	12 9	N	11			57
09		0	1550	-0-	1550	1550	1548 2	2 9	N	2	124 1		59
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			59

-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205											
FLOWERS, J. R. 42			WELL #: 9		RRCID -> 264087			COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588 2	20 9	9	N	18			115
06		1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1456 2	15 9	9	N	14			129
07		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1565 2	14 9	9	N	13			142
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630 2	1 9	9	N	1	90 1		53
09		0	1639	-0-	1639	1639	1617 2	22 9	9	N	20			73
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	58				N	NO RPT			73
-----														
ELM CREEK RANCH 6			WELL #: 5H		RRCID -> 264804			COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
05		7471 X	6688	-0-	-783	-0-	6600 2	88 9	9	N	80	99 1		165
06		7230 X	6164	-0-	-1066	-0-	6089 2	75 9	9	N	68	183 1		50
07		7223 X	6245	-0-	-978	-0-	6171 2	74 9	9	N	67			117
08		6727 X	4555	-0-	-2172	-0-	4508 2	47 9	9	N	43	92 1		68
09		0	5238	-0-	5238	5238	5186 2	52 9	9	N	47	86 1		29
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			29
-----														
WASHITA RIVER 39			WELL #: 2		RRCID -> 265087			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1503 2	11 9	9	N	10			115
06		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1454 2	9 9	9	N	8			123
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1485 2	14 9	9	N	13	30 1		106
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1460 2	50 9	9	N	45	48 1		103
09		0	1439	-0-	1439	1439	1422 2	17 9	9	N	15			118
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			118
-----														
ELM CREEK RANCH 47			WELL #: 7		RRCID -> 265110			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
05		1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1738 2	13 9	9	N	12			187
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1727 2	24 9	9	N	22			209
07		1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1803 2	8 9	9	N	7			216
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1801 2	21 9	9	N	19	165 1		70
09		0	1767	-0-	1767	1767	1756 2	11 9	9	N	10			80
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			80
-----														
HELTON 6			WELL #: 8H		RRCID -> 265125			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
05		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6055 2	85 9	9	N	77			195
06		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6219 2	84 9	9	N	76	198 1		73
07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6452 2	92 9	9	N	84			157
08		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6281 2	86 9	9	N	78	134 1		101
09		0	6119	-0-	6119	6119	6033 2	86 9	9	N	78	59 1		120
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	3763				N	NO RPT			120
-----														
J.R. FLOWERS 42			WELL #: 8		RRCID -> 265256			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1321 2	17 9	9	N	15			185
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1214 2	4 9	9	N	4			189
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1252 2	14 9	9	N	13			202
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1193 2	23 9	9	N	21	188 1		35
09		0	1176	-0-	1176	1176	1159 2	17 9	9	N	15			50
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			50
-----														
ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 5H		RRCID -> 265283			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814			
05		4464 X	394	-0-	-4070	-0-	391 2	3 9	9	N	3			185
06		4020 X	3666	-0-	-354	-0-	3616 2	50 9	9	N	45			230
07		3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3821 2	14 9	9	N	13			243
08		3999 X	3407	-0-	-592	-0-	3373 2	34 9	9	N	31	192 1		82
09		0	3622	-0-	3622	3622	3576 2	46 9	9	N	42			124
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1722	2	39	9	N	35				257
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	N	10	192	1		75
07	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1719	2	6	9	N	5				80
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1657	2	26	9	N	24				104
09	0	1631	-0-	1631	1631	1609	2	22	9	N	20				124
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				124
-----															
WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849						
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20				163
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2075	2	11	9	N	10				173
07	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2163	2	30	9	N	27				200
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2118	2	18	9	N	16	168	1		48
09	0	2123	-0-	2123	2123	2095	2	28	9	N	25				73
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				73
-----															
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240						
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4711	2	70	9	N	64				219
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4370	2	47	9	N	43				262
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4422	2	53	9	N	48	188	1		122
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3538	2	41	9	N	37				159
09	0	3621	-0-	3621	3621	3585	2	36	9	N	33	133	1		59
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	3466					N	NO RPT				59
-----															
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834						
05	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2682	2	25	9	N	23	102	1		121
06	2580 N	2559	-0-	-21	-0-	2535	2	24	9	N	22				143
07	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2649	2	24	9	N	22				165
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	2	31	9	N	28	131	1		62
09	0	2615	-0-	2615	2615	2590	2	25	9	N	23				85
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				85
-----															
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
-----															
WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851						
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3989	2	50	9	N	45				123
06	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	3644	2	36	9	N	33	91	1		65
07	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3874	2	36	9	N	33				98
08	4061 X	3898	-0-	-163	-0-	3867	2	31	9	N	28	86	1		40
09	0	3850	-0-	3850	3850	3848	2	2	9	N	2				42
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				42

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11818 - 14110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	2	37	9	N	34				53
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				53
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5				58
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1				59
09	0	1439	-0-	1439	1439	1436	2	3	9	N	3				62
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				62
-----															
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11600 - 13740					
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3029	2	23	9	N	21	91	1		58
06	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2895	2	39	9	N	35				93
07	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2954	2	31	9	N	28				121
08	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	2816	2	30	9	N	27				148
09	0	2667	-0-	2667	2667	2654	2	13	9	N	12				160
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				160
-----															
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11470 - 13690					
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2444	2	32	9	N	29				162
06	2520 N	2360	-0-	-160	-0-	2338	2	22	9	N	20	107	1		75
07	2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2465	2	30	9	N	27				102
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	N	25				127
09	0	2372	-0-	2372	2372	2348	2	24	9	N	22				149
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				149
-----															
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11660 - 14066					
05	2573 X	2541	-0-	-32	-0-	2520	2	21	9	N	19				108
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	N	11				119
07	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2486	2	19	9	N	17				136
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2469	2	18	9	N	16				152
09	0	2419	-0-	2419	2419	2410	2	9	9	N	8				160
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				160
-----															
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117					
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-				43
06	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-				43
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				43
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				43
09	0	1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-				43
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				43
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11900 - 16490					
05	8215 X	7680	-0-	-535	-0-	7570	2	110	9	N	100				141
06	7710 X	7264	-0-	-446	-0-	7161	2	103	9	N	94	143	1		92
07	7812 X	7509	-0-	-303	-0-	7432	2	77	9	N	70				162
08	7812 X	7290	-0-	-522	-0-	7187	2	103	9	N	94	181	1		75
09	0	7146	-0-	7146	7146	7051	2	95	9	N	86	108	1		53
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT				53
-----															
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625		PERF.12025 - 16120					
05	3782 X	3548	-0-	-234	-0-	3479	2	69	9	N	63	190	1		83
06	3480 X	2855	-0-	-625	-0-	2823	2	32	9	N	29				112
07	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	3407	2	47	9	N	43				155
08	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	2563	2	29	9	N	26	77	1		104
09	0	2723	-0-	2723	2723	2683	2	40	9	N	36				140
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				140

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 11458	PERF.12050	- 16480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	6293 X	5205	-0-	-1088	-0-	5127 2	78 9 N	71	191 1	55
06	5910 X	5022	-0-	-888	-0-	4941 2	81 9 N	74		129
07	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5258 2	69 9 N	63		192
08	5921 X	5394	-0-	-527	-0-	5319 2	75 9 N	68	183 1	77
09	0	5270	-0-	5270	5270	5176 2	94 9 N	85	127 1	35
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-		N	NO RPT		35
-----										
CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11520	- 15876		
05	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10874 2	109 9 N	99		157
06	10440 X	9685	-0-	-755	-0-	9600 2	85 9 N	77		234
07	10788 X	9705	-0-	-1083	-0-	9631 2	74 9 N	67	187 1	114
08	10788 X	9285	-0-	-1503	-0-	9221 2	64 9 N	58		172
09	0	9108	-0-	9108	9108	9042 2	66 9 N	60	139 1	93
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-		N	NO RPT		93
-----										
WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID -> 268818	COMPL. DATE 07/14/2012	TOTAL DEPTH 13189	PERF.13520	- 17440		
05	4061 X	3930	-0-	-131	-0-	3930 2	N	-0-		67
06	3900 X	3610	-0-	-290	-0-	3610 2	N	-0-		67
07	3906 X	3618	-0-	-288	-0-	3618 2	N	-0-		67
08	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	3479 2	N	-0-		67
09	0	3398	-0-	3398	3398	3398 2	N	-0-		67
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-		N	NO RPT		67
-----										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 5H		RRCID -> 268897	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 11320	PERF.12550	- 15618		
05	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	4799 2	76 9 N	69		234
06	4800 X	4562	-0-	-238	-0-	4497 2	65 9 N	59	208 1	85
07	4836 X	4835	-0-	-1	-0-	4766 2	69 9 N	63		148
08	4836 X	4641	-0-	-195	-0-	4573 2	68 9 N	62	98 1	112
09	0	4312	-0-	4312	4312	4259 2	53 9 N	48	132 1	28
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-		N	NO RPT		28
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WASHITA RIVER 34		WELL #: 3		RRCID -> 264875	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11174	- 13259		
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		144
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		144
07	930 X	22	-0-	-908	-0-	22 2	N	-0-		144
08	1333 X	810	-0-	-523	-0-	810 2	N	-0-		144
09	1290 X	1160	-0-	-130	-0-	1160 2	N	-0-		144
10	0	1236	-0-	1236	1236	1188 2	48 9 N	44		188
-----										
STICKLEY		WELL #: 1242HB		RRCID -> 266126	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12265	- 16565		
05	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	878 1	1717 2 N	41		260
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	850 1	1891 2 N	22	192 1	90
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	874 1	2101 2 N	56		146
08	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	740 1	1917 2 N	47		193
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	820 1	1956 2 N	22		215
10	0	2866	-0-	2866	2866	878 1	1953 2 N	32		247

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11760 - 15774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2263 X	1914	-0-	-349	-0-	1840 2	74 9	N	67	195 1		118
06		2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1807 2	56 9	N	51			169
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2065 2	78 9	N	71			240
08		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2265 2	74 9	N	67	192 1		115
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2128 2	62 9	N	56			171
10		0	2155	-0-	2155	2155	2086 2	69 9	N	63			234

BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11911 - 15897	
05		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	312 1	7292 2	N	116	180 1		179
							128 9						
06		7110 X	6152	-0-	-958	-0-	291 1	5804 2	N	52			231
							57 9						
07		7347 X	5503	-0-	-1844	-0-	275 1	5129 2	N	90	136 1		185
							99 9						
08		7347 X	6176	-0-	-1171	-0-	302 1	5754 2	N	109			294
							120 9						
09		7110 X	6033	-0-	-1077	-0-	291 1	5642 2	N	91	295 1		90
							100 9						
10		0	6301	-0-	6301	6301	312 1	5869 2	N	109	103 1		96
							120 9						

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6877 - 6880
05	14B2 EXT	84	-0-	84	1616	84 3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	78	-0-	78	1694	78 3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	62	-0-	62	1756	62 3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756			N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			86
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			86
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			86
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			86
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			86
10	0	205	-0-	205	205	205 2		N	-0-			86

BCE-MACH III LLC		040209		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6574 - 6764
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 2		N	-0-			-0-
08	0	631	-0-	631	631	631 2		N	-0-			-0-
09	0	624	-0-	624	1255	624 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1255			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					15
06	540 N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-					15
07	558 N	263	-0-	-295	-0-	263	2			N	-0-					15
08	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					15
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					15
10	0	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					15

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

05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	253	1	1762	2	Y	1					94
						1	9									
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	2	Y	1					95
						1	9									
07	2728 N	1741	-0-	-987	-0-	244	1	1496	2	Y	1					96
						1	9									
08	2015 N	251	-0-	-1764	-0-	251	1			Y	-0-					96
09	1950 N	1674	-0-	-276	-0-	239	1	1433	2	Y	2					98
						2	9									
10	0	2354	-0-	2354	2354	251	1	2101	2	Y	2					100
						2	9									

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					154
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					154
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					154
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					154
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20	20	2			N	NO RPT					154

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.		//CONT.//		196940									
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1		RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			38
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			38
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			38
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			38
09	0	389	-0-	389	389	389	2		N	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
JACKSON, S. P.		WELL #:		3		RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	514	514	3		N	-0-			-0-
-----													
KING OPERATING CORPORATION				465296									
HARVEY HEIRS		WELL #:		1		RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			14
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			14
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			14
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2		RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988 - 7006
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			48
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			48
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			48
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			48
09	0	289	-0-	289	289	289	3		N	-0-			48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
-----													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 6838	- 6857			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	459	-0-	-192	-0-	459 2		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	0	1555	-0-	1555	1555	115 1	1415 2	N	23			23
						25 9						

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005	RRCID -> 021777		COMPL. DATE 12/06/1958		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867			
FRAZIER				WELL #: 13								
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 021767		COMPL. DATE 08/25/1955		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903			
SMITH, MARY O.				WELL #: 1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805			
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 2	1 9	N	1			28
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			28
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			28
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			28
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

-----												
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.												
BETTY, J. F., GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	1302 N	652	-0-	-650	-0-	130 1	522 2	N	-0-			-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	130 1	1274 2	N	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	130 1	1897 2	N	-0-			-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	130 1	1753 2	N	-0-			-0-
09	0	1711	-0-	1711	1711	130 1	1581 2	N	-0-			-0-
10	0	1516	-0-	1516	3227	130 1	1386 2	N	-0-			-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION												
HART, BRAVO												
WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899												
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)												
DACO, INC.												
BERNSTEIN UNIT												
WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143												
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
09	0	1514	-0-	1514	1514	1514 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1514			N	NO RPT			-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)												
BARBOUR ENERGY CORPORATION												
WILMETH												
WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173												
05	744 N	151	-0-	-593	-0-	151 2		N	-0-			77
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			77
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			77
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			77
09	0	674	-0-	674	674	674 2		N	-0-			77
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			77
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)												
BARBOUR ENERGY CORPORATION												
WILMETH												
WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
HARVEY GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
WILSON, DUDE 4		WELL #: 6		RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8186 - 8772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7606 - 10774		
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2184 2	7 9	N	6		95
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109 2	11 9	N	10		105
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152 2	8 9	N	7		112
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2265 2	6 9	N	5		117
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2198 2	3 9	N	3		120
10	0		2169	-0-	2169	2169	2161 2	8 9	N	7		127
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9950 - 10100		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
-----												
BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
SHALLER, FRANK J.		WELL #: 301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7280 - 7466		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 1		RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7480 - 7656		
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-		53
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-		53
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N	-0-		53
08	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2569 3	11 9	N	10		63
09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	2521 3	28 9	N	25		88
10	0		2210	-0-	2210	2210	2210 3		N	-0-		88
-----												
WAYNE 88		WELL #: 3		RRCID -> 152094		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7432 - 7494		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-			73
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			73
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			73
08	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3	N	-0-			73
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	3	N	-0-			73
10	0	562	-0-	562	562	562	3	N	-0-			73

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL				
CLEVELAND				WELL #:	2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-	
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-	
07	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2	N	-0-			-0-	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-	
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-	
10	0	1386	-0-	1386	1386	1386	2	N	-0-			-0-	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: HEMPHILL				
GRACIE 117				WELL #:	1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HEFLEY, W. R. GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HEFLEY, W.R.				WELL #:	1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	

BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
CHENNAULT 57				WELL #:	1H	RRCID ->	285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209	
05	10819 #	10002	-0-	-817	-0-	9734	2	268	9	N	244	188	1	165
06	10470 #	8251	-0-	-2219	-0-	8032	2	219	9	N	199	186	1	178
07	10509 #	9613	-0-	-896	-0-	9365	2	248	9	N	225	185	1	218
08	10013 #	9149	-0-	-864	-0-	8897	2	252	9	N	229	356	1	91
09	9690 #	8619	-0-	-1071	-0-	8381	2	238	9	N	216	182	1	125
10	0	8361	-0-	8361	8361	8121	2	240	9	N	218	175	1	168

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	-	21535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	-	21535		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842	-	17503
05	14601 #	13266	-0-	-1335	-0-	12835	2	431 9	N	392	379 1		132
06	14340 #	11556	-0-	-2784	-0-	11222	2	334 9	N	304	378 1		58
07	14818 #	12763	-0-	-2055	-0-	12401	2	362 9	N	329	184 1		203
08	14818 #	11818	-0-	-3000	-0-	11486	2	332 9	N	302	366 1		139
09	12840 #	11677	-0-	-1163	-0-	11346	2	331 9	N	301	376 1		64
10	0	10403	-0-	10403	10403	10126	2	277 9	N	252	172 1		144

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564	-	13813
05	11284 #	10295	-0-	-989	-0-	9310	2	985 9	N	895	735 1		399
06	10920 #	10339	-0-	-581	-0-	9404	2	935 9	N	850	940 1		309
07	10983 R	10983	-0-	-0-	-0-	9978	2	1005 9	N	914	920 1		303
08	10788 #	10119	-0-	-669	-0-	9271	2	848 9	N	771	722 1		352
09	10350 #	10034	-0-	-316	-0-	9123	2	911 9	N	828	745 1		435
10	0	9523	-0-	9523	9523	8662	2	861 9	N	783	920 1		298

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850	-	15693
05	26753 #	24332	-0-	-2421	-0-	23805	2	527 9	N	479	558 1		32
06	26790 #	15404	-0-	-11386	-0-	15029	2	375 9	N	341	187 1		186
07	27683 #	23569	-0-	-4114	-0-	23108	2	461 9	N	419	555 1		50
08	27683 #	23191	-0-	-4492	-0-	22708	2	483 9	N	439	344 1		145
09	23550 #	21309	-0-	-2241	-0-	20877	2	432 9	N	393	374 1		164
10	0	17569	-0-	17569	17569	17130	2	439 9	N	399	369 1		194

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607	-	2662
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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



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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700								
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600								
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON								
LOOTEN, A. J.		508910														
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342								
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
CAPTUREPOINT LLC		130545														
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 114805		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DICKENSON		WELL #: 3147		RRCID -> 126512		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL				WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		434 #	348	-0-	-86	-0-	31 1	308 2	N	8		33
							9 9					
06		420 #	365	-0-	-55	-0-	30 1	325 2	N	9		42
							10 9					
07		396 R	396	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	9		51
							10 9					
08		341 #	279	-0-	-62	-0-	17 1	262 2	N	-0-		51
09		531 R	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-		51
10		0	484	-0-	484	484	31 1	453 2	N	-0-		51
-----												
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STAR				WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 - 9256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		24
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		24
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		24
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		24
09		0	209	-0-	209	209	209 3		N	-0-		24
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	209			N	NO RPT		24
-----												
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS				WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.13114 - 13130
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----												
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS				WELL #:	2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7373 - 7422
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CRUISE -A-				WELL #:	3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 - 7394
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS				WELL #:	2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	-0-			57
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	23			80
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	25	9	619	2	N	9			89
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	606	2	N	16			105
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	60	1	482	2	N	2			107
10	0	383	-0-	383	383	36	1	336	2	N	10	112	1	5

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

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

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

PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 10048 - 10077		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-			82
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-			82
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-			82
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			82
09	0	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-			82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	202					N	NO RPT			82

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 090989	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9528	- 9714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	31 1	1822 2	N	9	99
06	990 N	972	-0-	-18	-0-	10 9	952 2	N	-0-	99
07	1736 N	1049	-0-	-687	-0-	20 1	1018 2	N	-0-	99
08	1736 N	1042	-0-	-694	-0-	31 1	1011 2	N	-0-	99
09	3000 N	4136	-0-	1136	1136	28 1	4047 2	N	55	154
10	0	2211	-0-	2211	3347	61 9	2185 2	N	-0-	154
						26 1				
REMORA OPERATING, LLC				701613						
BRADFORD, R. C.				WELL #: 1-A	RRCID -> 104888	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7514	- 9836	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
BORN, ALEX "B"				WELL #: 4	RRCID -> 168602	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9580	- 9588	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHULTZ "B"				WELL #: 3	RRCID -> 181211	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9760	- 9780	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
BRILLHART				WELL #: 2854	RRCID -> 058398	COMPL. DATE 04/24/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6414	- 6424	
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	266
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	266
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	266
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	266
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-	266
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-	266
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255						
GUY				WELL #: 1	RRCID -> 059738	COMPL. DATE 10/05/1974	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 6384	- 6406	
05	1023 #	836	-0-	-187	-0-	836 2		N	-0-	-0-
06	990 #	844	-0-	-146	-0-	844 2		N	-0-	-0-
07	1023 #	863	-0-	-160	-0-	863 2		N	-0-	-0-
08	1023 #	880	-0-	-143	-0-	880 2		N	-0-	-0-
09	870 #	805	-0-	-65	-0-	805 2		N	-0-	-0-
10	0	682	-0-	682	682	682 2		N	-0-	-0-

BRADFORD (TONKAWA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CROSS -F-		//CONT.//	11226 800 220903	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420	-	6456	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997		TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452	-	6462	
05		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06		1110 #	694	-0-	-416	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07		1147 #	681	-0-	-466	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08		1271 #	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09		1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10		0	1513	-0-	1513	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969		TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384	-	6385	
05		1054 #	1052	-0-	-2	-0-	1049	2	3	9	N	3					87
06		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2					89
07		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					92
08		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1086	2	4	9	N	4					96
09		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	N	6					102
10		0	1023	-0-	1023	-0-	1021	2	2	9	N	2					104
				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997		TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552	-	7586	
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					125
06		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					125
07		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					125
08		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					125
09		0	150	-0-	150	-0-	150	3			N	-0-					125
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					125
				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997		TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496	-	7474	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000		TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458	-	7507	
05		279 #	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					32
06		210 #	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					32
07		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					32
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
09		0	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-					32
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 #	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-			142
06	3150 #	2985	-0-	-165	-0-	2985	3			N	-0-			142
07	3255 #	3132	-0-	-123	-0-	3132	3			N	-0-			142
08	3224 #	3022	-0-	-202	-0-	3022	3			N	-0-			142
09	0	3166	-0-	3166	3166	3166	3			N	-0-			142
10	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	35					N	NO RPT			142

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

05	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			132
06	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			132
07	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			132
08	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	-0-	1		133
09	0	1137	-0-	1137	1137	1137	3			N	-0-			133
10	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	83					N	NO RPT			133

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-			-0-
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-			-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			-0-
08	589 #	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09	0	547	-0-	547	547	547	3			N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	1139	592	3			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-			-0-
06	330 #	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-			-0-
07	341 #	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09	0	305	-0-	305	305	305 3		N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	558	253 3		N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD, NW. (TONKAWA)		//CONT.//		11230 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1270	-0-	1270	1270	1270 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1086	-0-	1086	2356	1086 3		N	-0-			-0-
-----												
BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			158
06	1470 N	905	-0-	-565	-0-	905 3		N	-0-			158
07	1457 N	690	-0-	-767	-0-	690 3		N	-0-			158
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-			158
09	0	1642	-0-	1642	1642	1642 3		N	-0-			158
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	1642			N	NO RPT			158
-----												
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
05	14B2 EXT	301	-0-	301	597	301 3		N	-0-			108
06	14B2 EXT	286	-0-	286	883	286 3		N	-0-			108
07	14B2 EXT	297	-0-	297	1180	297 3		N	-0-			108
08	1471 X	291	-0-	-1180	-0-	278 3	13 9	N	12			120
09	0	278	-0-	278	278	278 3		N	-0-			120
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	278			N	NO RPT			120
-----												
BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
R & A MOORE, INC.		//CONT.//		685765								
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----														
BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176														
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			72
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			72
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			72
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			72
09		0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-			72
10		0	2360	-0-	2360	3213	2360	2		N	-0-			72
-----														
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552														
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			58
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	N	5		63
07		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			63
08		3503 X	2990	-0-	-513	-0-	2990	2		N	-0-			63
09		0	3208	-0-	3208	3208	3208	2		N	-0-			63
10		0	2837	-0-	2837	6045	2837	2		N	-0-			63
-----														
BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254														
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			122
06		2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2		N	-0-			122
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2		124
08		2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2		N	-0-			124
09		0	2075	-0-	2075	2075	2075	2		N	-0-			124
10		0	2133	-0-	2133	4208	2133	2		N	-0-			124
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537														
05		10540 X	8648	-0-	-1892	-0-	8582	2	66	9	N	60		415
06		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12360	2	62	9	N	56	164	307
07		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11339	2	112	9	N	102	167	242
08		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12434	2	111	9	N	101		343
09		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT		343
10		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT		343

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	0	640	-0-	640	640	640 3		N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021

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

05	1178 N	927	-0-	-251	-0-	927 3		N	-0-			375
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			375
07	899 N	752	-0-	-147	-0-	752 3		N	-0-			375
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			375
09	0	521	-0-	521	521	521 3		N	-0-			375
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	521		N	NO RPT			375

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

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

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 6454 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-		162
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-		162
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-		162
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-		162
09		0	843	-0-	843		843 3			N	-0-		162
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		843			N	NO RPT		162
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: LIPSCOMB			
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 6486	
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31 1	1938 2		N	-0-		-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30 1	1639 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	1524	-0-	-57	-0-	31 1	1493 2		N	-0-		-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31 1	1959 2		N	-0-		-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30 1	1762 2		N	-0-		-0-
10		0	1882	-0-	1882		31 1	1851 2		N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, W. R., INC.				925821						CNTY: LIPSCOMB			
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538	
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-		-0-
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	464 3			N	-0-		-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3			N	-0-		-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3			N	-0-		-0-
10		0	911	-0-	911		911 3			N	-0-		-0-
-----													
HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558	
05		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666 3			N	-0-		-0-
06		1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581 3			N	-0-		-0-
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3			N	-0-		-0-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3			N	-0-		-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-		-0-
10		0	2123	-0-	2123		2123 3			N	-0-		-0-
-----													
BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6626 - 6659	
05		14B2 EXT	1656	-0-	1656	9585	1656 3			N	-0-		27
06		14B2 EXT	1505	-0-	1505	11090	1505 3			N	-0-		27
07		14B2 EXT	1675	-0-	1675	12765	1675 3			N	-0-		27
08		14B2 EXT	1552	-0-	1552	14317	1552 3			N	-0-		27
09		14B2 EXT	1486	-0-	1486	15803	1486 2			N	-0-		27
10		14B2 EXT	1408	-0-	1408	17211	1408 2			N	-0-		27

BRILLHART (MORROW, UPPER) FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART		11990 800 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6795 - 6815							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	211	1	1911	2	N	2				94
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	205	1	1851	2	N	6				100
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	208	1	1626	2	N	-0-				100
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	212	1	1903	2	N	4				104
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	205	1	1607	2	N	-0-				104
10	0	2064	-0-	2064	2064	213	1	1851	2	N	-0-				104
-----															
BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6874 - 6882					
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	894	2	N	31				140
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	34				174
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	102	1	792	2	N	-0-				174
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	98	1	884	2	N	4	163	1		15
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	95	1	742	2	N	20				35
10	0	971	-0-	971	971	97	1	846	2	N	25				60
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART		875461		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6790 - 6798					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRILLHART (OSWEGO) SUTHERLAND ENERGY CO., LLC ALEXANDER		11990 850 830970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6140 - 6154					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRILLHART S. (OSWEGO) PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDER "A"		11995 500 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5862 - 5872					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106		
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-		12
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1 1 1962 2	N	-0-		12
07	2542 N	1977	-0-	-565	-0-	1977 2	N	-0-		12
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-		12
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		12
10	0	1704	-0-	1704	-0-	1704 2	N	-0-		12
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HELTON		WELL #: 1049		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL						
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14773 - 14786	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14400 - 14430	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13878 - 14269	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.	16036 - 16065	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
10	0	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.	12365 - 12480	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	566	2	26 9	N	24	1 1		253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			266
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	567	2	15 9	N	14			280
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	548	2	3 9	N	3			283
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			283
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			283
-----													
BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)		12064 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
SMITH, A. C. TRUST		WELL #:		1041	RRCID ->	129791	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12724 - 12770	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1		130	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				130	
07	465 N	75	-0-	-390 B	-0-	75	2			N	-0-				130	
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	463	2	29	9	N	26				156	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				156	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				156	
-----																
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534																
05	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4086	2	59	9	N	54	1	1		249	
06	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2879	2	64	9	N	58	163	1		144	
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	24				168	
08	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	57				225	
09	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT				225	
10	961 X	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT				225	
-----																
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19	
-----																
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				12	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				12	
-----																
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				44	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				44	
-----																
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				1	
-----																
BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	533	2	2	9	N	2	1	1		209	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	131				340	
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	477	2	1	9	N	1	183	1		158	
08	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-				158	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				158	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				158	



BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128
-----																
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	330	2	7	9	N	6	2	1			173
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
07	899 N	653	-0-	-246 B	-0-	653	2			N	-0-	161	1			12
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
-----																
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24
-----																
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194
-----																
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754																
05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1853	2	14	9	N	13	5	1			216
06	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2350	2	124	9	N	113					329
07	2480 N	2098	-0-	-382 B	-0-	2065	2	33	9	N	30	189	1			170
08	1860 N	1806	-0-	-54 B	-0-	1799	2	7	9	N	6	65	1			111
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					N	NO RPT					111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
-----																
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	2	3	1			34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	35					69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	2					71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-35370					N	NO RPT					71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-35370					N	NO RPT					71
-----																
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					75
-----										
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471										
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528										
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			27
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			27
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			27
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			27
09	0	160	-0-	-0-	160	160	3			27
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	98					27
-----										
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC 040209										
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730										
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//	13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056						
HUFF			WELL #: 4016	RRCID -> 209471	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8194	- 8200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUFF			WELL #: 3016	RRCID -> 291435	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 13385	PERF. 8174	- 8253	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				-0-
TURNER 50/50, LLC			100570						
TEAS			WELL #: 1017	RRCID -> 137332	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 11660	PERF. 4520	- 4650	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
FLOWERS -A-			WELL #: 1	RRCID -> 163618	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 20006	PERF. 7838	- 8044	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	69 2	3 9	N	3
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	98 2	6 9	N	5
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	N	2
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	83 2	2 9	N	2
10	0	129	-0-	129	129	126 2	3 9	N	3
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099						
FLOWERS -A-			WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	- 7789	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FLOWERS -A-			WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	- 7930	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759	-	7946	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
-----															
BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116	-	22132	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209											
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246	-	11270	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	N	30			166
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	257	3	50	9	N	45			211
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	209	3	21	9	N	19	191	1	39
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	56	9	N	51			90
09	0	281	-0-	281	-0-	-0-	281	3	39	9	N	35			125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	281				N	NO RPT			125
-----															
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	10953	-	11462	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	10894	-	11226	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838	-	11157	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1286	-0-	-64	-0-		1286 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1223	-0-	-141	-0-		1223 3		N	-0-			-0-
08		0	1103	-0-	1103	1103		1103 3		N	-0-			-0-
09		0	1303	-0-	1303	2406		1303 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2406				N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471			
05		3069 X	2388	-0-	-681	-0-		2388 3		N	-0-			15
06		2880 X	2294	-0-	-586	-0-		2294 3		N	-0-			15
07		2635 X	2382	-0-	-253	-0-		2382 3		N	-0-			15
*08		2449 X	2332	-0-	-117	-0-		2332 3		N	-0-	15 1		-0-
09		0	2256	-0-	2256	2256		2256 3		N	-0-			-0-
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977			
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1423	-0-	-17	-0-		1423 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1319	-0-	-169	-0-		1319 3		N	-0-			-0-
08		0	1486	-0-	1486	1486		1486 3		N	-0-			-0-
09		0	1541	-0-	1541	3027		1541 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3027				N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326 - 13314			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			-0-
08	0	419	-0-	419	419	419	3			N	-0-			-0-
09	0	420	-0-	420	839	420	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	839					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 - 12809			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743 - 12867			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260 - 12849			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880												
05	12400	X	11795	-0-	-605	-0-	11679	3	116	9	N	251
06	11730	X	11063	-0-	-667	-0-	10968	3	95	9	N	149
07	12059	X	11531	-0-	-528	-0-	11478	3	53	9	N	197
08	11873	X	11479	-0-	-394	-0-	11382	3	97	9	N	90
09	0		10988	-0-	10988	10988	10887	3	101	9	N	182
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	182
-----												
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595												
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2032	3	39	9	N	244
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	279
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2142	3	30	9	N	306
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	3	29	9	N	80
09	0		2200	-0-	2200	2200	2161	3	39	9	N	115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2200					N	115
-----												
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926												
05	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4831	3	47	9	N	144
06	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4756	3	53	9	N	192
07	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4912	3	43	9	N	40
08	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	4598	3	55	9	N	90
09	0		4292	-0-	4292	4292	4248	3	44	9	N	130
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	130
-----												
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802												
05	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	1591	3	22	9	N	128
06	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1204	3	20	9	N	146
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1224	3	21	9	N	165
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1121	3	20	9	N	183
09	0		1058	-0-	1058	1058	1045	3	13	9	N	195
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1058					N	195
-----												
CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912												
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	23
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2792	3	63	9	N	80
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2855	3	39	9	N	115
09	0		2959	-0-	2959	2959	2918	3	41	9	N	152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2959					N	152

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	4535	2	44	9	N	40			82
06	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3936	2	33	9	N	30			112
07	4650 X	2057	-0-	-2593	-0-	2038	2	19	9	N	17			129
08	4650 X	2779	-0-	-1871	-0-	2755	2	24	9	N	22			151
09	0	1637	-0-	1637	1637	1618	2	19	9	N	17			168
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			168

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

05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			40
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			40
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-			40
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2			42
09	0	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-			42
10	0	196	-0-	196	547	196	2			Y	-0-			42

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

05	124 X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			22
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			22
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			22
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

-----  
 MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226  
 -----

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478  
 -----

05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
09	0	271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-			-0-
10	0	274	-0-	274	545	274	2			Y	-0-			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514  
 -----

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	220	-0-	220	441	220	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	216	-0-	216	657	216	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	144	-0-	144	801	144	2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265 - 11480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-				-0-
10	0	165	-0-	165	294	165	2			Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198 - 11488				
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282 - 11728				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256 - 11580				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255 - 11548				
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-				-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-				-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-				-0-
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				-0-
-----															
YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165 - 11410				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571				
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-				2
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3				5
07	775 N	683	-0-	-92	-0-	681	2	2	9	Y	2				7
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	656	2	3	9	Y	3				10
09	0	670	-0-	670	670	666	2	4	9	Y	4	2	8		12
10	0	748	-0-	748	1418	745	2	3	9	Y	3				15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CLIFFORD		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440	- 11680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FRANCIS				WELL #: 9058	RRCID -> 193150	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11158	- 11591	
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-	-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2	1 9	Y	1 8	-0-
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112 2		Y	-0-	-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	979 2	1 9	Y	1 8	-0-
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2		Y	-0-	-0-
-----										
FRANCIS				WELL #: 10	RRCID -> 193215	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11218	- 11510	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-	-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	-0-
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2		Y	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	-0-
09	0	525	-0-	525	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
10	0	404	-0-	404	-0-	929 404 2		Y	-0-	-0-
-----										
MEEK, J. P.				WELL #: 2069	RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	- 11620	
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2		Y	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-	-0-
10	0	255	-0-	255	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
-----										
MEEK, J. P.				WELL #: 3069	RRCID -> 194630	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 11895	PERF.10994	- 11552	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MEEK, G.				WELL #: 7054	RRCID -> 194805	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11270	- 11570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MEEK, G.				WELL #: 6054	RRCID -> 195594	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11194	- 11598	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEEK, J. P.				WELL #: 10	RRCID -> 201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11492	- 11728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
09	0	386	-0-	386	386	386 2		Y	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	724	338 2		Y	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM 44				WELL #: 2	RRCID -> 202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220	- 12630	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 4	RRCID -> 202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186	- 11626	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID -> 202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87 2		Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	184	97 2		Y	-0-			-0-
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 15	RRCID -> 202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 2	11 9	Y	10	12 1		3
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	288 2	4 9	Y	4			7
07	248 X	171	-0-	-77	-0-	165 2	6 9	Y	5	7 1		5
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	14	7 1		12
09	0	313	-0-	313	313	313 2		Y	-0-	7 1		5
10	0	274	-0-	274	587	274 2		Y	-0-			5
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID -> 202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	808 2	166 9	Y	151	166 1		89
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	748 2	99 9	Y	90			179
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	797 2	134 9	Y	122	172 1		129
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	886 2	374 9	Y	340	175 1		294
09	0	900	-0-	900	900	899 2	1 9	Y	1	164 1		131
10	0	934	-0-	934	1834	934 2		Y	-0-			131
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 14	RRCID -> 202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	7			67
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1513	2	Y	2	2	8	67
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	145	1	1854	2	Y	11			78
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	135	1	1645	2	Y	2	45	1	35
09	0	1937	-0-	1937	1937	146	1	1787	2	Y	4	2	8	37
10	0	1464	-0-	1464	3401	112	1	1338	2	Y	13			50
-----														
HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181	- 11627		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132	- 11586		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196	- 12046		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106	- 11628		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613								
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	488	2	66	9	N	60					60
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					60
09	0	522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					60
10	0	430	-0-	430	952	430	2			N	-0-					60
-----																
HEFLEY 4		WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11101	- 11621		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10934	- 11094		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11102	- 12210		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11074	- 11590		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11112	- 11636		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 4		WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190	- 11383		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2412 2	42 9	Y	38	179 1		22
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2 1	2075 2	Y	3	3 8		22
						3 9						
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2071 2	58 9	Y	53			75
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		Y	-0-			75
09	0	1988	-0-	1988	1988	1985 2	3 9	Y	3	3 8		75
10	0	2247	-0-	2247	4235	2211 2	36 9	Y	33			108

-----  
 SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616  
 -----

05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-			3
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-			3
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-			3
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2		Y	-0-			3
09	0	787	-0-	787	787	787 2		Y	-0-			3
10	0	820	-0-	820	1607	820 2		Y	-0-			3

-----  
 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004										TOTAL DEPTH	12830	PERF.12258	- 12062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1658	-0-	-574	-0-	1658 2			Y	-0-			30
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1370 2	7 9		Y	6	6 8		30
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1365 2	68 9		Y	62			92
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			Y	-0-			92
09	0	922	-0-	922	922	901 2	21 9		Y	19	4 8		107
10	0	670	-0-	670	1592	670 2			Y	-0-			107
-----													
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004										TOTAL DEPTH	12826	PERF.11234	- 12622
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			Y	-0-			1
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209 2	6 9		Y	5	1 1	5 8	-0-
07	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 2			Y	-0-			-0-
08	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1193 2	3 9		Y	3			3
09	0	1264	-0-	1264	1264	1257 2	7 9		Y	6	6 8		3
10	0	1465	-0-	1465	2729	1465 2			Y	-0-			3
-----													
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005										TOTAL DEPTH	13060	PERF.11278	- 12916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378	- 13542
05	126 N	14	-0-	-112	-0-	14 1			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114	- 12447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146	- 12564
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY		WELL #:		5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003 - 13496	
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	11	1	1874	2	N	33	56
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	36	9	1835	2	N	7	63
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	8	9			N	-0-	63
08	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1879	2			N	-0-	63
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-	63
10	0	2013	-0-	2013	2013	1896	2	2002	2	N	-0-	63
						11	1					
-----												
MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285 - 13424	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056 - 11625	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	52
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	-2	52
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-	52
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-	52
09	0	308	-0-	308	308	306	2	2	9	Y	-2	52
10	0	383	-0-	383	691	383	2			Y	-0-	52
-----												
HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280 - 13525	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124 - 11580	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		CLIFFORD 30	WELL #: 2	RRCID -> 209403	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11050 - 11540							
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLIFFORD 30				WELL #: 3	RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196 - 12342								
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 17	RRCID -> 209650	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4490 - 4880								
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRANCIS				WELL #: 2558	RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220 - 12528								
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATLIN 3				WELL #: 1	RRCID -> 210998	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 11902	PERF.11018 - 11587								
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	17	-0-	17	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
-----																
FRANCIS				WELL #: 2958	RRCID -> 211067	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12520 - 11232								
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	163	1			36
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	4	8			45
07	1891 N	1210	-0-	-681	-0-	1180	2	30	9	Y	27					72
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1013	2	14	9	Y	13					85
09	0	941	-0-	941	-0-	941	2	15	9	Y	14	3	8			96
10	0	720	-0-	720	-0-	1661	2	718	2	Y	2					98
-----																
HONATH, D.H. 75				WELL #: 3	RRCID -> 211082	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11258 - 12300								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	156	1			17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82					99

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	N	-0-			27
06		690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-			27
07		1023 N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-			27
08		1085 N	514	-0-	-571	-0-	514	2			N	-0-			27
09		0	1172	-0-	1172	1172	2	1	1170	2	N	-0-			27
10		0	371	-0-	371	1543	2	1	369	2	N	-0-			27
-----															
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238															
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			90
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3	3	8	90
07		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			Y	-0-			90
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			90
09		0	1282	-0-	1282	1282	1282	2	3	9	Y	3	3	8	90
10		0	1374	-0-	1374	2656	1324	2	50	9	Y	45			135
-----															
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026															
05		558 X	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-			20
06		644 X	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	8	20
07		620 X	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-			20
08		620 X	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-			20
09		630 X	500	-0-	-130	-0-	477	2	23	9	Y	21	4	8	37
10		0	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-			37
-----															
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628															
05		1209 X	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-			65
06		643 X	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	Y	38			103
07		806 X	567	-0-	-239	-0-	567	2			Y	-0-			103
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-			103
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			103
10		0	691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-			103
-----															
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028															
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
10		0	340	-0-	340	340	3	1	337	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518															
05		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	67	1	1023	2	Y	21			34
							23	9							
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	Y	3	3	8	34
							3	9							
07		1271 N	956	-0-	-315	-0-	69	1	887	2	Y	-0-			34
08		1116 N	978	-0-	-138	-0-	74	1	904	2	Y	-0-	29	1	5
09		0	976	-0-	976	976	73	1	900	2	Y	3	3	8	5
							3	9							
10		0	1076	-0-	1076	2052	83	1	993	2	Y	-0-			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MEADOWS 4				WELL #: 4	RRCID -> 211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949	-	11528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	1		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
-----																
MEEK, G.				WELL #: 5410	RRCID -> 212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11242	-	12726			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
FRANCIS				WELL #: 1658	RRCID -> 212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11173	-	12626			
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1887	2	63	9	Y	57					123
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	5	8			123
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1925	2	34	9	Y	31					154
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	159	1			13
09	0	1742	-0-	1742	1742	3	1	1731	2	Y	7	7	8			13
						8	9									
10	0	1221	-0-	1221	2963	1221	2			Y	-0-					13
-----																
MEADOWS 4				WELL #: 3	RRCID -> 212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11054	-	11306			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
MEADOWS 5SE				WELL #: 11	RRCID -> 212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	11151	-	12688			
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					3
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					3
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					3
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					3
09	0	310	-0-	310	310	306	2	4	9	Y	4					7
10	0	327	-0-	327	637	327	2			Y	-0-					7
-----																
FILLINGIM 44				WELL #: 6	RRCID -> 212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11146	-	12620			
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					6
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					6
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					6
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1514	2	124	9	Y	113	63	1			56
09	0	1441	-0-	1441	1441	1439	2	2	9	Y	2	20	1	2	8	36
10	0	1289	-0-	1289	2730	1278	2	11	9	Y	10					46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111	- 11583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	892	-0-	892	892	55	1	837	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	240	-0-	240	1132	13	1	227	2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	270	-0-	270	1402	20	1	250	2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	177	-0-	177	1579	13	1	164	2	Y	-0-	-0-	
09	1804 X	225	-0-	-1579	-0-	16	1	201	2	Y	7	7	
10	0	236	-0-	236	236	18	1	217	2	Y	1	8	
						1	9						
-----													
MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	- 12756	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392	
05	713 X	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-	-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-	
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	
09	0	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	-0-	
10	0	479	-0-	479	500	479	2			Y	-0-	-0-	
-----													
HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581	
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-	25	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	25	
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	25	
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			Y	-0-	25	
09	0	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-	25	
10	0	16	-0-	16	41	16	2			Y	-0-	25	
-----													
SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782	
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	25	1	57	2	N	-0-	22	
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	11	1	72	2	N	-0-	22	
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-	22	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-	22	
09	0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-	22	
10	0	16	-0-	16	104	4	1	12	2	N	-0-	22	
-----													
MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	Y	25					167
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2296	2	11	9	Y	10	4	8			173
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	Y	3					176
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2303	2	9	9	Y	8					184
09	0	2120	-0-	2120	2120	2119	2	1	9	Y	1	1	8			184
10	0	1714	-0-	1714	3834	1681	2	33	9	Y	30					214
-----																
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128																
05	4681 X	4029	-0-	-652	-0-	11	1	3968	2	N	45	81	1			231
						50	9									
06	4530 X	3926	-0-	-604	-0-	11	1	3831	2	N	76					307
						84	9									
07	4681 X	4009	-0-	-672	-0-	3989	2	20	9	N	18	168	1			157
08	4278 X	3999	-0-	-279	-0-	3999	2			N	-0-					157
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4000	2	74	9	N	67					224
10	0	4095	-0-	4095	4095	3979	2	116	9	N	105	171	1			158
-----																
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634																
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					6
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	5
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					5
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					5
09	0	1603	-0-	1603	1603	1599	2	4	9	Y	4	4	8			5
10	0	1629	-0-	1629	3232	1629	2			Y	-0-					5
-----																
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502																
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					7
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					7
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					1
10	0	25	-0-	25	49	2	1	23	2	Y	-0-					1
-----																
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			20
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2 9	Y	20
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	20
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	852	2	140 9	Y	147
09	0	668	-0-	668	668	666	2	2 9	Y	147
10	0	591	-0-	591	1259	591	2		Y	147
-----										
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624										
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	91
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1 9	Y	91
07	1054 N	717	-0-	-337	-0-	717	2		Y	91
08	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2		Y	91
09	0	804	-0-	804	804	803	2	1 9	Y	91
10	0	784	-0-	784	1588	717	2	67 9	Y	152
-----										
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152										
05	14B2 EXT	144	-0-	144	553	144	2		Y	-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70	623	70	2		Y	-0-
07	711 X	88	-0-	-623	-0-	88	2		Y	-0-
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-
10	0	21	-0-	21	33	21	2		Y	-0-
-----										
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610										
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2		Y	166
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59 9	Y	40
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	40
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	40
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7 9	Y	40
10	0	1918	-0-	1918	1918	1882	2	36 9	Y	73
-----										
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11
08	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1		Y	11
09	14B2 EXT	29	-0-	29	141	29	1		Y	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	11
-----										
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484										
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15 9	Y	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	338	1	101 2	Y	14
						40	9			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	72	2	20 9	Y	31
09	0	193	-0-	193	193	146	2	47 9	Y	17
10	0	486	-0-	486	679	391	1	76 2	Y	33
						19	9			



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
ZYBACH 26		WELL #:		6026	RRCID ->	218166	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496 - 13382
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	428 2	17 9	Y	15	56 1	18
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	277 2	29 9	Y	26	7 8	37
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	306 1	335 2	Y	39	58 1	4 8 14
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 9	333 2	Y	21	3 8	32
09	0	358	-0-	358	358	312 2	46 9	Y	42	57 1	17
10	0	741	-0-	741	1099	377 1	343 2	Y	19	3 8	33
						21 9					
-----											
FILLINGIM		WELL #:		2089	RRCID ->	218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133 - 12486
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		58
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		58
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-		58
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-		58
09	0	220	-0-	220	220	220 2		Y	-0-		58
10	0	271	-0-	271	491	271 2		Y	-0-		58
-----											
MAXWELL		WELL #:		2023	RRCID ->	218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663 - 13608
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		8
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		8
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	4 1	128 2	Y	1	1 8	8
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-		8
09	0	135	-0-	135	135	4 1	131 2	Y	-0-		8
10	0	132	-0-	132	267	132 2		Y	-0-		8
-----											
FILLINGIM 44 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402 - 6192
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 - 12673
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	341 X	318	-0-	-23	-0-	289 2	29 9	Y	26		48
08	341 X	232	-0-	-109	-0-	232 2		Y	-0-		48
09	330 X	202	-0-	-128	-0-	201 2	1 9	Y	1	1 8	48
10	0	115	-0-	115	115	115 2		Y	-0-		48
-----											
MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 - 12682
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			Y	-0-					121
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					127
07	1023 N	814	-0-	-209	-0-	811	2	3	9	Y	3					130
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	Y	3					133
						3	9									
09	0	1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					133
10	0	1267	-0-	1267	2383	1267	2			Y	-0-					133

-----  
 HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9	N	11					29
06	720 N	491	-0-	-229	-0-	487	2	4	9	N	4					33
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					40
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	N	12					52
09	0	597	-0-	597	597	589	2	8	9	N	7					59
10	0	618	-0-	618	1215	610	2	8	9	N	7					66

-----  
 FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	Y	42					138
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	Y	4	4	8			138
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	745	2	23	9	Y	21					159
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					159
09	0	821	-0-	821	821	818	2	3	9	Y	3	2	8			160
10	0	671	-0-	671	1492	22	1	649	2	Y	-0-					160

-----  
 SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEADOWS 4				WELL #:	6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907 - 11381	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	21	-0-	21	44	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
06	67 N	23	-0-	-44	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	6	1	70	2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-		-0-
-----													
GATLIN 3				WELL #:	3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103 - 11502	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEFLEY				WELL #:	3037	RRCID ->	223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.11396 - 13435	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEFLEY				WELL #:	2047	RRCID ->	223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052 - 12760	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		11
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-		11
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-		11
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-		11
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-		11
10	0	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-		11
-----													
JOHNSON 27				WELL #:	1027	RRCID ->	224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.11346 - 13180	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-		1
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	1 1	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-		-0-
09	0	712	-0-	712	712	712	2			Y	-0-		-0-
10	0	580	-0-	580	1292	580	2			Y	-0-		-0-
-----													
FRANCIS				WELL #:	1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132 - 12618	
05	DLQ G-10	237	-0-	237	894	237	2			Y	-0-		2
06	1114 N	220	-0-	-894	-0-	183	2	37	9	Y	34	1 1	35
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-		35
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-		35
09	0	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-		35
10	0	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-		35
-----													
HEFLEY, 36				WELL #:	2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.11438 - 13655	
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-		-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-		-0-
10	0	634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-		-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	2	N	35	118	1		45
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	39	9	1484	2	N	38				83
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	42	9	46	9	N	42				125
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1509	2	45	9	N	41				166
09	0	1397	-0-	1397	1397	1486	2	33	9	N	30				196
10	0	1481	-0-	1481	2878	4	1	1444	2	N	30	159	1		67
						33	9								

-----  
 PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	225	-0-	225	225	218	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
08	T. A.	24	-0-	24	249	23	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	T. A.	15	-0-	15	264	15	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-				-0-

-----  
 ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	2	N	-0-				23
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	14	1	1493	2	N	45				68
						50	9								
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29				97
08	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1500	2	37	9	N	34				131
09	0	1590	-0-	1590	1590	1562	2	28	9	N	25				156
10	0	1629	-0-	1629	3219	1622	2	7	9	N	6	65	1		97

-----  
 HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

-----  
 HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524	- 13348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	2	17	9	Y	15	59	1	19
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	Y	21	3	8	37
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	302	1	546	2	Y	36	58	1	14
						40	9							
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	538	2	21	9	Y	19	1	8	32
09	0	559	-0-	559	559	515	2	44	9	Y	40	57	1	15
10	0	792	-0-	792	1351	261	1	513	2	Y	16	1	8	30
						18	9							
-----														
SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844	- 12700	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500	- 13334	
05	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2191	2	33	9	Y	30	10	1	12
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	16	1	12
07	2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1676	2	18	9	Y	16	8	1	12
08	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	8	12
09	0	2093	-0-	2093	2093	2081	2	12	9	Y	11	5	1	12
10	0	739	-0-	739	2832	730	2	9	9	Y	8	4	1	12
-----														
HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11408	- 13722	
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6			34
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4			38
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6			44
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5			49
09	0	597	-0-	597	597	530	2	67	9	Y	61	69	1	41
10	0	517	-0-	517	1114	510	2	7	9	Y	6			47
-----														
HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11436	- 13542	
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	547	2	2	9	Y	2			15
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2			17
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	535	2	1	9	Y	1			18
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2			20
09	0	694	-0-	694	694	682	2	12	9	Y	11	23	1	8
10	0	653	-0-	653	1347	652	2	1	9	Y	1			9
-----														
HEFLEY		WELL #:		2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11402	- 13624	
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2503	2	N	53	100	1	46
						58	9							
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2436	2	N	32			78
						35	9							
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	2	39	9	N	35			113
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	N	4			117
09	0	2647	-0-	2647	2647	2625	2	22	9	N	20			137
10	0	2806	-0-	2806	5453	2806	2			N	-0-	115	1	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10916 - 12680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #:		4050	RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10854 - 12758		
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	N	45	58	1	130
						50	9							
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	2	N	22			152
						24	9							
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1177	2	40	9	N	36	163	1	25
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1139	2	46	9	N	42			67
09	0	1070	-0-	1070	1070	1052	2	18	9	N	16			83
10	0	1145	-0-	1145	2215	4	1	1124	2	N	15			98
						17	9							
-----														
HEFLEY 36		WELL #:		3036	RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11456 - 13706		
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	Y	3			17
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2			19
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3			22
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3			25
09	0	572	-0-	572	572	538	2	34	9	Y	31	35	1	21
10	0	534	-0-	534	1106	532	2	2	9	Y	2			23
-----														
JOHNSON 27		WELL #:		5027	RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430 - 13422		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 4		WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083 - 11499		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896 - 11368		
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-			12
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			12
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	2			Y	-0-	10	1	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GLISAN STEEN		WELL #: 1013		RRCID -> 232608		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 14770		PERF.11706 - 13690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			33
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	8	33
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			33
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-			33
09	0	401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	8	37
10	0	192	-0-	192	593	192	2			Y	-0-			37
-----														
WISE		WELL #: 5		RRCID -> 233381		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11100 - 12870				
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			7
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-			7
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-			7
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	2	1	539	2	N	-0-			7
09	0	511	-0-	511	511	511	2			N	-0-			7
10	0	569	-0-	569	1080	569	2			N	-0-			7
-----														
HEFLEY 36		WELL #: 8036		RRCID -> 233415		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11404 - 13310				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #: 1050		RRCID -> 233432		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10968 - 12764				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
HEFLEY 47		WELL #: 9		RRCID -> 233494		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 13576		PERF.11406 - 13356				
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1169	2	Y	-0-			62
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	2	Y	37			99
07	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1175	2	25	9	Y	23			122
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			122
09	0	1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-			122
10	0	866	-0-	866	1989	866	2			Y	-0-			122
-----														
HEFLEY		WELL #: 2148		RRCID -> 233598		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11400 - 13601				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440 - 13570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			12
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			12
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			12
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			12
09	0	196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-			12
10	0	218	-0-	218	414	1	1	217	2	Y	-0-			12
-----														
HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408 - 13410			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEFLEY		WELL #:		1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506 - 13566			
05	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1559	2	2	9	Y	2			19
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3			22
07	1767 N	1437	-0-	-330	-0-	1435	2	2	9	Y	2			24
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2			26
09	0	1859	-0-	1859	1859	1844	2	15	9	Y	14	30	1	10
10	0	1862	-0-	1862	3721	1860	2	2	9	Y	2			12
-----														
HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456 - 13708			
05	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
09	0	485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	968	483	2			Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY		WELL #:		1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446 - 13566			
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			1
06	20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY		WELL #:		2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384 - 13424			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812 - 14764			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	10876 - 12792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378 - 12850				
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1263	2	4	9	Y	4				30
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	Y	3				33
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1301	2	4	9	Y	4				37
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	Y	3				40
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	Y	22	47	1		15
10	0	1531	-0-	1531	1531	1527	2	4	9	Y	4				19

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259 - 13568				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204 - 12996				
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	893	2	6	9	N	5				122
06	1320 N	921	-0-	-399	-0-	915	2	6	9	N	5	2	8		125
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3				128
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9				137
09	0	1097	-0-	1097	1097	1085	2	12	9	N	11	3	8		145
10	0	1144	-0-	1144	2241	1132	2	12	9	N	11				156

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456 - 13586				
05	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1438	2	4	9	Y	4				30
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3				33
07	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	1352	2	4	9	Y	4				37
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3				40
09	0	1757	-0-	1757	1757	1733	2	24	9	Y	22	47	1		15
10	0	2148	-0-	2148	3905	2144	2	4	9	Y	4				19

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026 - 13632				
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	Y	2				15
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1				16
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2679	2	2	9	Y	2				18
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2				20
09	0	1302	-0-	1302	1302	1291	2	11	9	Y	10	23	1		7
10	0	1228	-0-	1228	2530	1226	2	2	9	Y	2				9

HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634				
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2127	2	6	9	Y	5				32
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	Y	6				38
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5				43
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2330	2	6	9	Y	5				48
09	0	2486	-0-	2486	2486	2418	2	68	9	Y	62	69	1		41
10	0	2403	-0-	2403	4889	2397	2	6	9	Y	5				46

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110	- 13396		
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-				27
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	7				34
						8	9								
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	4	1	97	2	Y	33				67
						36	9								
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				67
09	0	183	-0-	183	-0-	183	2			Y	-0-				67
10	0	117	-0-	117	-0-	300	2			Y	-0-				67
-----															
HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520	- 13542		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	11226	- 13080		
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-				9
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	Y	4	2	1	4	8
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-				7
08	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-				7
09	0	1667	-0-	1667	-0-	1667	2	7	9	Y	6	6	8		7
10	0	1577	-0-	1577	-0-	3244	2			Y	-0-				7
-----															
YEAGER		WELL #:		509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11504	- 13894		
05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	10	1	21	8
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4909	2	28	9	Y	25	16	1	9	8
07	4898 X	4276	-0-	-622	-0-	4258	2	18	9	Y	16	8	1	8	8
08	4898 X	3687	-0-	-1211	-0-	3680	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
09	0	3938	-0-	3938	-0-	3938	2	12	9	Y	11	5	1	6	8
10	0	2806	-0-	2806	-0-	6744	2	11	9	Y	10	5	1	5	8
-----															
BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734	- 13128		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY		WELL #:		1948	RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11402	- 13362		
05	1550 N	16	-0-	-1534	-0-	16	2			N	-0-				20
06	480 N	23	-0-	-457	-0-	23	2			N	-0-				20
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				20
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				20
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				20
10	0	10	-0-	10	-0-	10	1	8	2	N	-0-				20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		1448	RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #:		1550	RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893	- 12841		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM 44		WELL #:		11	RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650	- 13150		
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	2			Y	-0-			2
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	1	8
07	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2			Y	-0-			1
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			1
09	0	410	-0-	410	-0-	410	2			Y	-0-			1
10	0	425	-0-	425	-0-	835	2			Y	-0-			1
-----														
SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #:		6050	RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797		
05	124 N		-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			36
06	90 N		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			36
07	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			36
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265	- 14657		
05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7338	2	2	9	N	2			15
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7097	2	34	9	N	31			46
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			46
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7245	2	36	9	N	33			79
09	0	6854	-0-	6854	-0-	6854	2	4	9	N	4			83
10	0	7077	-0-	7077	-0-	13931	2	25	9	N	23			106
-----														
PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 13		WELL #:		3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13378		PERF.11071 - 11664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495 2	11 9	Y	10		10				216
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523 2	12 9	Y	11		168 1	2 8			57
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662 2	31 9	Y	28						85
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596 2	9 9	Y	8						93
09	0	1775	-0-	1775	1775	1755 2	20 9	Y	18		3 8				108
10	0	1953	-0-	1953	3728	1936 2	17 9	Y	15						123
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11122 - 12588			
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9	Y	1						30
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-						30
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	417 2		Y	-0-						30
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		Y	-0-						30
09	0	420	-0-	420	420	420 2		Y	-0-						30
10	0	421	-0-	421	841	421 2		Y	-0-						30
-----															
HUDSON		WELL #:		103		RRCID -> 250125		COMPL. DATE 04/26/2009		TOTAL DEPTH 15175		PERF.11432 - 12594			
05	1798 X	1500	-0-	-298	-0-	1500 2		Y	-0-						2
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-		2 1				-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-						-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1476 2	30 9	Y	27						27
09	0	1225	-0-	1225	1225	1225 2		Y	-0-						27
10	0	1288	-0-	1288	2513	1263 2	25 9	Y	23						50
-----															
BROWN, ET AL		WELL #:		106		RRCID -> 254566		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340		PERF.11636 - 14960			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
EVANS		WELL #:		107		RRCID -> 254595		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 15310		PERF.11700 - 12292			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
HELTON		WELL #:		6021H		RRCID -> 257835		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11705 - 14974			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		89 1				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						13
-----															
HUFF 16		WELL #:		5 H		RRCID -> 258037		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11610 - 15815			
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5790 2	65 9	N	59						170
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5506 2	50 9	N	45						215
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5576 2	56 9	N	51		175 1				91
08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5661 2	57 9	N	52						143
*09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5416 2	58 9	N	53						196
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT						196

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BROWN 6		WELL #:		2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11950	- 16304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280 2	12 9	Y		11			18
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	248 2	29 9	Y		26	28 1		16
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	212 2	7 9	Y		6	3 1		19
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	238 2	13 9	Y		12	2 1		29
09	0	243	-0-	243		243 2		Y		-0-			29
10	0	262	-0-	262		505 262 2		Y		-0-			28
-----													
BACH 12		WELL #:		2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.11680	- 15813	
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2400 2	33 9	Y		30			75
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1530 2	19 9	Y		17			92
07	2604 N	2426	-0-	-178	-0-	2409 2	17 9	Y		15	1 8		106
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2506 2	62 9	Y		56			162
09	0	2326	-0-	2326		2286 2	40 9	Y		36	1 8		197
10	0	2233	-0-	2233		4559 2204 2	29 9	Y		26	163 1		60
-----													
LOTT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11943	- 16178	
05	5084 X	2314	-0-	-2770	-0-	2182 2	132 9	Y		120	1 8		174
06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1839 2	129 9	Y		117	163 1	2 8	126
07	3100 X	2797	-0-	-303	-0-	2710 2	87 9	Y		79	168 1	5 8	32
08	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	2872 2	133 9	Y		121	4 8		149
09	0	2888	-0-	2888		2771 2	117 9	Y		106	170 1	6 8	79
10	0	2957	-0-	2957		5845 2822 2	135 9	Y		123	3 8		199
-----													
CLIFFORD 30		WELL #:		4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11710	- 16010	
05	6603 X	6471	-0-	-132	-0-	6403 2	68 9	Y		62			200
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5726 2	99 9	Y		90	179 1	1 8	110
07	6479 X	6249	-0-	-230	-0-	6208 2	41 9	Y		37			147
08	6479 X	6325	-0-	-154	-0-	6224 2	101 9	Y		92	169 1		70
09	0	5717	-0-	5717		5717 5650 2	67 9	Y		61	1 8		130
10	0	5939	-0-	5939		11656 5833 2	106 9	Y		96	176 1		50
-----													
GLISAN-AMOCO 12		WELL #:		3H	RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11557	PERF.11800	- 14861	
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y		-0-			9
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y		-0-			9
07	930 N	633	-0-	-297	-0-	633 2		Y		-0-			9
08	3100 N	4012	-0-	912		912 4012 2		Y		-0-			9
09	0	3854	-0-	3854		4766 3854 2		Y		-0-			9
10	0	1337	-0-	1337		6103 1337 2		Y		-0-			9
-----													
BLACK JACK		WELL #:		4H	RRCID ->	262239	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11540	- 15832	
05	8153 X	7372	-0-	-781	-0-	496 1	6876 2	Y		-0-			45
06	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	472 1	5954 2	Y		154	168 1	4 8	27
07	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	169 9	486 1	Y		73			100
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	80 9	496 1	Y		45			145
09	0	7231	-0-	7231		50 9	480 1	Y		42	7 8		180
10	0	10465	-0-	10465		46 9	496 1	Y		31	180 1		31
						34 9	9935 2						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 724H		RRCID -> 262769	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 11549	PERF.11630	- 15852				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
05	5859 X	4454	-0-	-1405	-0-	236	1	4218	2	Y	-0-			145
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	225	1	3869	2	Y	63	2	8	206
07	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	248	1	5642	2	Y	30	174	1	62
08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5713	2	Y	53			115
09	0	5951	-0-	5951	5951	240	1	5652	2	Y	54	5	8	164
10	0	5392	-0-	5392	11343	248	1	5144	2	Y	-0-			164
-----														
MEADOWS 5		WELL #: 29H		RRCID -> 262853	COMPL. DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 11118	PERF.11253	- 14078						
05	7254 X	6659	-0-	-595	-0-	771	1	5857	2	Y	28			123
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	750	1	5641	2	Y	136	178	1	55
07	6975 X	6532	-0-	-443	-0-	775	1	5678	2	Y	72			127
08	6975 X	6718	-0-	-257	-0-	773	1	5859	2	Y	78			205
09	0	6553	-0-	6553	6553	745	1	5721	2	Y	79	174	1	78
10	0	6960	-0-	6960	13513	769	1	6112	2	Y	72			150
-----														
BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #: 1		RRCID -> 263322	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 6531	PERF. 4742	- 5932						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZYBACH 26		WELL #: 5SL		RRCID -> 263514	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 11485	PERF.11600	- 15938						
05	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13197	2	151	9	Y	137			286
06	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	15484	2	153	9	Y	139	172	1	221
07	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	1068	1	15374	2	Y	130	167	1	167
08	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	5270	1	14708	2	Y	136	14	8	289
09	0	19263	-0-	19263	19263	4965	1	14180	2	Y	107	342	1	54
10	0	15297	-0-	15297	34560	1067	1	14088	2	Y	129	12	8	171
-----														
BROWN 6		WELL #: 4H		RRCID -> 264081	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11718	- 15953						
05	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	505	1	6546	2	Y	178	172	1	189
06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	475	1	6116	2	Y	99	175	1	106
07	7130 X	7100	-0-	-30	-0-	493	1	6456	2	Y	137	180	1	61
08	7130 X	6974	-0-	-156	-0-	462	1	6328	2	Y	167	177	1	49
09	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	437	1	6226	2	Y	219			268
10	0	6862	-0-	6862	6862	394	1	6172	2	Y	269	337	1	198





OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	756	1	14557	2	Y	154	58	8	198
							169	9							
06		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	692	1	27162	2	Y	141	64	8	275
							155	9							
07		14136 X	11673	-0-	-2463	-0-	763	1	10862	2	Y	44	172	1	147
							48	9							
08		14136 X	12098	-0-	-2038	-0-	775	1	11254	2	Y	63			210
							69	9							
09		0	9029	-0-	9029	9029	754	1	8202	2	Y	66	61	8	215
							73	9							
10		0	10040	-0-	10040	19069	753	1	9246	2	Y	37			252
							41	9							
-----															
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423															
05		4340 X	3960	-0-	-380	-0-	155	1	3568	2	Y	215	171	1	112
							237	9							
06		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	150	1	3652	2	Y	257	157	1	209
							283	9							
07		3751 X	3735	-0-	-16	-0-	155	1	3350	2	Y	209	326	1	85
							230	9							
08		3751 X	3671	-0-	-80	-0-	155	1	3242	2	Y	249	182	1	149
							274	9							
09		0	3594	-0-	3594	3594	150	1	3174	2	Y	245	158	1	229
							270	9							
10		0	3680	-0-	3680	7274	155	1	3235	2	Y	264	334	1	155
							290	9							
-----															
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823															
05		4309 X	4030	-0-	-279	-0-	3958	2	72	9	Y	65	173	1	74
							0-								
06		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3888	2	68	9	Y	62	1	8	135
							0-								
07		4123 X	3859	-0-	-264	-0-	3800	2	59	9	Y	54	169	1	20
							0-								
08		4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3871	2	65	9	Y	59			79
							0-								
09		0	3963	-0-	3963	3963	3913	2	50	9	Y	45			124
							0-								
10		0	3889	-0-	3889	7852	3822	2	67	9	Y	61	162	1	23
							0-								
-----															
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603															
05		7874 X	6938	-0-	-936	-0-	6841	2	97	9	Y	88	169	1	42
							0-								
06		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6619	2	87	9	Y	79	1	8	120
							0-								
07		7223 X	6871	-0-	-352	-0-	6782	2	89	9	Y	81	166	1	33
							0-						2	8	
08		7223 X	6904	-0-	-319	-0-	6804	2	100	9	Y	91	1	8	123
							0-								
09		0	6614	-0-	6614	6614	6533	2	81	9	Y	74	2	8	195
							0-								
10		0	6741	-0-	6741	13355	6621	2	120	9	Y	109	158	1	145
							0-								
-----															
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753															
05		13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	155	1	12771	2	Y	155	180	1	115
							171	9							
06		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	150	1	12412	2	Y	135	175	1	75
							149	9							
07		14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	1209	1	12745	2	Y	159	159	1	75
							175	9							
08		12834 X	11591	-0-	-1243	-0-	155	1	11262	2	Y	158			233
							174	9							
09		0	10863	-0-	10863	10863	150	1	10553	2	Y	145	183	1	195
							160	9							
10		0	11300	-0-	11300	22163	155	1	10976	2	Y	154	179	1	170
							169	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		5983 X	5210	-0-	-773	-0-	17	1	5039	2	Y	140	166	1	25
							154	9							
06		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	2	Y	53			78
							58	9							
07		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	17	1	5839	2	Y	53			131
							58	9							
08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	17	1	6069	2	Y	72	152	1	51
							79	9							
09		0	5900	-0-	5900	5900	16	1	5836	2	Y	44			95
							48	9							
10		0	5923	-0-	5923	11823	17	1	5770	2	Y	124	184	1	35
							136	9							
-----															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093															
05		16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	17	1	16258	2	Y	158	163	1	70
							174	9							
06		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	17	1	15651	2	Y	155	168	1	57
							171	9							
07		16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	17	1	16697	2	Y	147	161	1	43
							162	9							
08		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	17	1	16760	2	Y	140			183
							154	9							
09		16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	17	1	16506	2	Y	213	184	1	212
							234	9							
10		0	16956	-0-	16956	16956	17	1	16906	2	Y	30			242
							33	9							
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
05		8246 X	7387	-0-	-859	-0-	155	1	7141	2	Y	83			188
							91	9							
06		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	150	1	6889	2	Y	76	169	1	92
							84	9					3	8	
07		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	155	1	7818	2	Y	79	1	8	170
							87	9							
08		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	155	1	8299	2	Y	94	178	1	85
							103	9					1	8	
09		0	8518	-0-	8518	8518	150	1	8240	2	Y	116	171	1	30
							128	9							
10		0	9079	-0-	9079	17597	155	1	8785	2	Y	126	1	8	155
							139	9							
-----															
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
05		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1046	1	8568	2	N	267	180	1	244
							294	9							
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1021	1	8321	2	N	235	374	1	71
							259	9					34	8	
07		9858 X	9845	-0-	-13	-0-	972	1	8613	2	N	236	159	1	131
							260	9					17	8	
08		9920 X	9856	-0-	-64	-0-	1054	1	8496	2	N	278	324	1	70
							306	9					15	8	
09		9600 X	9336	-0-	-264	-0-	1020	1	8018	2	N	271	181	1	160
							298	9							
10		0	9935	-0-	9935	9935	1054	1	8542	2	N	308	358	1	97
							339	9					13	8	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
LOTT 1 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11330	- 13073					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #:		2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11500	- 16053
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		2037	RRCID ->	268698	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11392	- 11844
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		2
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2		N	-0-		2
07	744 N	571	-0-	-173	-0-	568	2	3 9	N	3		5
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	608	2	3 9	N	3		8
09	0	695	-0-	695	-0-	695	2		N	-0-		8
10	0	760	-0-	760	-0-	1455	760	2	N	-0-		8

BROWN 8		WELL #:		5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11740	- 16383
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3711	2	157 9	N	143	173 1	114
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3494	2	142 9	N	129	170 1	71
07	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3518	2	142 9	N	129	1 8	199
08	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3480	2	143 9	N	130	182 1	146
09	0	3447	-0-	3447	-0-	3314	2	133 9	N	121	175 1	92
10	0	3599	-0-	3599	-0-	7046	3412	2	187 9	N	170 180 1	82

BROWN 6		WELL #:		6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.11860	- 16423
05	5921 X	3594	-0-	-2327	-0-	549	1	2894 2	N	137	173 1	21
06	5730 X	4375	-0-	-1355	-0-	536	1	3686 2	N	139	16 8	144
07	5921 X	3944	-0-	-1977	-0-	500	1	3304 2	N	127	184 1	77
08	5549 X	4926	-0-	-623	-0-	586	1	4212 2	N	116	9 8	184
09	4380 X	4210	-0-	-170	-0-	545	1	3548 2	N	106	169 1	121
10	0	4157	-0-	4157	-0-	574	1	3453 2	N	118	158 1	72

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ZYBACH 26		WELL #:		7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11920	- 16570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2495	2	50	9	Y	45	165	49
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1460	2	46	9	Y	42	8	83
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	484	1	2312	2	Y	44	4	123
08	2542 N	2054	-0-	-488	-0-	2011	2	43	9	Y	39	3	159
09	0	2237	-0-	2237	2237	2196	2	41	9	Y	37	155	41
10	0	2519	-0-	2519	4756	494	1	1978	2	Y	43	3	81
						47	9						
BACH 12		WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173	
05	4495 X	3478	-0-	-1017	-0-	744	1	2633	2	N	92	164	124
06	4440 X	3182	-0-	-1258	-0-	101	9	2389	2	N	97	171	36
07	4588 X	3263	-0-	-1325	-0-	686	1	2439	2	N	96	1	124
08	4588 X	3101	-0-	-1487	-0-	107	9	2199	2	N	115	175	58
09	0	3223	-0-	3223	3223	718	1	2355	2	N	118		176
10	0	4315	-0-	4315	7538	106	9	3454	2	N	97	161	106
						775	1					6	8
						127	9						
						738	1						
						130	9						
						754	1						
						107	9						
HEFLEY 47 SL		WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11404	- 13542	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11854	- 16271	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ZYBACH 26 (SL)		WELL #:		9H	RRCID ->	272713	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12160	- 16523	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PARNELL 7		WELL #:		5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	- 15602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8587 X	8233	-0-	-354	-0-	248	1	7902	2	N	75	272
06	8400 X	7053	-0-	-1347	-0-	83	9	6780	2	N	31	188 1 115
07	8680 X	7841	-0-	-839	-0-	34	9	7584	2	N	14	129
08	8680 X	7629	-0-	-1051	-0-	242	1	7334	2	N	43	172
09	0	7502	-0-	7502	7502	15	9	7198	2	N	58	230
10	0	7695	-0-	7695	15197	240	1	7390	2	N	74	187 1 117
						64	9					
						224	1					
						81	9					
-----												
PARNELL 7		WELL #:		H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	- 16218
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	1550	1	4473	2	N	75	349
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	83	9	3811	2	N	119	189 1 279
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	131	9	3441	2	N	67	346
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	1520	1	3617	2	N	115	461
09	0	5180	-0-	5180	5180	74	9	3566	2	N	104	372 1 193
10	0	4933	-0-	4933	10113	1500	1	3362	2	N	68	261
						114	9					
						1496	1					
						75	9					
-----												
PARNELL 7 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	- 15659
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH		WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016
05	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	72	1	9587	2	N	159	171 1 72
06	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	175	9	9696	2	N	161	184 1 49
07	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	29	1	8471	2	N	140	189
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	177	9	153	9	N	139	174 1 154
*09	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	2	1	143	9	N	130	188 1 96
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	NO RPT	96
-----												
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12415	- 16208
05	2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2294	2	10	9	N	9	128
06	3210 X	2410	-0-	-800	-0-	2359	2	51	9	N	46	174
07	3317 X	2498	-0-	-819	-0-	2466	2	32	9	N	29	203
08	3317 X	2378	-0-	-939	-0-	2368	2	10	9	N	9	179 1 33
09	0	2545	-0-	2545	2545	2508	2	37	9	N	34	67
10	0	2518	-0-	2518	5063	2483	2	35	9	N	32	99





OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
O															
05	21235 X	13974	-0-	-7261	-0-		434	1	13363	2	N	161	176	1	93
							177	9							
06	21570 X	18108	-0-	-3462	-0-		420	1	17464	2	N	204	168	1	129
							224	9							
07	22289 X	17135	-0-	-5154	-0-		434	1	16492	2	N	190	158	1	161
							209	9							
08	22289 X	17670	-0-	-4619	-0-		434	1	17064	2	N	156	175	1	142
							172	9							
09	0	15770	-0-	15770	15770		420	1	15187	2	N	148	166	1	124
							163	9							
10	0	14534	-0-	14534	30304		434	1	13935	2	N	150	165	1	109
							165	9							
-----															
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			65
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-			65
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-			65
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-			65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
10	0	30	-0-	30	30		30	2			N	-0-			65
-----															
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548															
05	47802 X	45851	-0-	-1951	-0-		45520	2	331	9	N	301	344	1	132
06	46260 X	45509	-0-	-751	-0-		45180	2	329	9	N	299	336	1	95
07	47306 X	44515	-0-	-2791	-0-		44142	2	373	9	N	339	355	1	79
08	45849 X	43162	-0-	-2687	-0-		42686	2	476	9	N	433	358	1	154
09	0	40768	-0-	40768	40768		40306	2	462	9	N	420	359	1	215
10	0	36023	-0-	36023	76791		35590	2	433	9	N	394	359	1	250
-----															
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210															
05	104904 X	84845	-0-	-20059	-0-		83554	2	1291	9	N	1174	1162	1	127
06	84240 X	76790	-0-	-7450	-0-		75605	2	1185	9	N	1077	981	1	223
07	87048 X	75636	-0-	-11412	-0-		74393	2	1243	9	N	1130	1236	1	117
08	87048 X	74878	-0-	-12170	-0-		73684	2	1194	9	N	1085	904	1	298
09	0	70247	-0-	70247	70247		69147	2	1100	9	N	1000	1073	1	225
10	0	69360	-0-	69360	139607		68213	2	1147	9	N	1043	1061	1	207
-----															
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496															
05	93651 X	73218	-0-	-20433	-0-		72244	2	974	9	N	885	741	1	212
06	90630 X	68196	-0-	-22434	-0-		67301	2	895	9	N	814	796	1	230
07	92597 X	65740	-0-	-26857	-0-		64891	2	849	9	N	772	852	1	150
08	75516 X	62566	-0-	-12950	-0-		61711	2	855	9	N	777	677	1	250
09	73080 X	58457	-0-	-14623	-0-		57641	2	816	9	N	742	714	1	278
10	0	57516	-0-	57516	57516		56699	2	817	9	N	743	863	1	158

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05		73222 X	54334	-0-	-18888	-0-	53508	2	826	9	N	751	876	113
06		70860 X	48334	-0-	-22526	-0-	47565	2	769	9	N	699	709	103
07		73222 X	45710	-0-	-27512	-0-	44983	2	727	9	N	661	701	63
08		65875 X	45773	-0-	-20102	-0-	1085	1	44059	2	N	572	545	90
							629	9						
09		57930 X	42218	-0-	-15712	-0-	1021	1	40645	2	N	502	362	230
							552	9						
10		54343 X	NO RPT	-0-	-54343	-0-					N	NO RPT		230
-----														
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185														
05		117490 X	88489	-0-	-29001	-0-	87319	2	1170	9	N	1064	854	333
06		113700 X	79088	-0-	-34612	-0-	78068	2	1020	9	N	927	1068	192
07		117490 X	75839	-0-	-41651	-0-	74867	2	972	9	N	884	901	175
08		105648 X	70628	-0-	-35020	-0-	69706	2	922	9	N	838	901	112
09		92520 X	63686	-0-	-28834	-0-	62861	2	825	9	N	750	712	150
10		88474 X	NO RPT	-0-	-88474	-0-					N	NO RPT		150
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851														
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
-----														
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
-----														
ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
-----														
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888														
05		3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2522	3	63	9	N	57		212
06		2910 X	2233	-0-	-677	-0-	2191	3	42	9	N	38		250
07		3162 X	2005	-0-	-1157	-0-	1991	3	14	9	N	13		263
08		3162 X	1956	-0-	-1206	-0-	1921	3	35	9	N	32		295
09		2490 X	2044	-0-	-446	-0-	1979	3	65	9	N	59	192 1	162
10		0	2115	-0-	2115	2115	2073	3	42	9	N	38		200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TURNER 50/50, LLC		100570										
HODGES 233		WELL #: 1		RRCID -> 194375		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROWN PETROLEUM CORP. THOMAS MEEK 76		191541		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

THOMAS MEEK 76		WELL #: 3H		RRCID -> 277927		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446				
05	16616	X	15099	-0-	-1517	-0-	14997 3	102 9	N	93		287
06	16080	X	15618	-0-	-462	-0-	15505 3	113 9	N	103	189 1	201
07	16616	X	13812	-0-	-2804	-0-	13738 3	74 9	N	67		268
08	16616	X	14242	-0-	-2374	-0-	14181 3	61 9	N	55	182 1	141
09	16080	X	13645	-0-	-2435	-0-	13514 3	131 9	N	119		260
10	0		13854	-0-	13854	-0-	13854 3	178 9	N	162	182 1	240

FX ENERGY OPERATING, LLC BOUCHIER		257610		RRCID -> 210168		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906				
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		94
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-		94
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	146 3	52 9	N	47		141
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		141
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		141
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		141

BOUCHIER		WELL #: 2234		RRCID -> 216821		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022												

HAYABUSA ENERGY USA, LLC HEFLEY		368327		RRCID -> 263600		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462				
05	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	5633 3	110 9	N	100		254
06	6450	X	5853	-0-	-597	-0-	5642 3	211 9	N	192	190 1	256
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5590 3	64 9	N	58	189 1	125
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5700 3	57 9	N	52		177
09	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	5386 3	41 9	N	37		214
10	6045	X	4442	-0-	-1603	-0-	4433 3	9 9	N	8		222

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327  
 HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1705 X	1388	-0-	-317	-0-	1349	3	39	9	N	35			205
06		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1208	3	24	9	N	22			227
07		1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1305	3	8	9	N	7			234
08		1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1086	3	14	9	N	13			247
09		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-			247
*10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			247

-----

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	-0-			143
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-			143
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-			143
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-			143
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	-0-			143
10		0	820	-0-	820	820	31	1	789	2	N	-0-			143

-----

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			59
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			59
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

-----

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	12			203
							13	9							
06		930 N	894	-0-	-36	-0-	30	1	824	2	N	36			239
							40	9							
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	27			266
							30	9							
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	25	191	1	100
							28	9							
09		0	869	-0-	869	869	30	1	821	2	N	16			116
							18	9							
10		0	912	-0-	912	1781	31	1	837	2	N	40			156
							44	9							

-----

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

05		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	30	1	1272	2	N	28			200
							31	9							
06		1380 N	1188	-0-	-192	-0-	27	1	1139	2	N	20			220
							22	9							
07		1302 N	1116	-0-	-186	-0-	28	1	1082	2	N	5			225
							6	9							
08		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	31	1	1280	2	N	19			244
							21	9							
09		0	1320	-0-	1320	1320	30	1	1257	2	N	30	192	1	82
							33	9							
10		0	1356	-0-	1356	2676	31	1	1304	2	N	19			101
							21	9							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257 -	15355
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	574 2	N	51			225
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	56 9		N				225
07	651 N	251	-0-	-400	-0-	30 1	545 2	N	-0-			225
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	14 1	237 2	N	-0-			225
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
-----												
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 -	15655
05	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	31 1	3542 2	N	69	192 1		156
06	3570 X	3519	-0-	-51	-0-	76 9		N				231
07	3658 X	3623	-0-	-35	-0-	30 1	3406 2	N	75			120
08	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	83 9		N				194
09	0	3477	-0-	3477	3477	31 1	3491 2	N	74			78
10	0	3561	-0-	3561	7038	81 9		N				149
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400 -	5960
BRISCOE SWD												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.11729 -	11784
RAMP 26												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
SANDERS 43		WELL #:		1	RRCID ->	178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10849 -	12820
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	13 9	N	12	67 1		12
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947 2		N	-0-			12
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			12
08	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 2		N	-0-			12
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			12
10	0	961	-0-	961	961	961 2		N	-0-			12
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335 -	11507
T. A.												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046	-	12957	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5				34
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				34
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				34
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1				35
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4				39
10	0	1155	-0-	1155	1155	1154	2	1	9	N	1				40
-----															
BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407	-	11669	
05	1023 X	795	-0-	-228	-0-	794	2	1	9	Y	1				45
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-				45
07	775 N	432	-0-	-343	-0-	432	2			Y	-0-				45
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	Y	7				52
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7				59
10	0	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-				59
-----															
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085	-	11154	
05	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-				15
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-	1	5		14
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			Y	-0-				14
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				14
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182	-	11741	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11186	-	12100	
05	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-				1
06	780 N	343	-0-	-437	-0-	343	2			Y	-0-				1
07	775 N	254	-0-	-521	-0-	254	2			Y	-0-				1
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-				1
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-				1
10	0	949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-				1
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	11274	-	12305	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				3
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				3
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	214	2	1	9	Y	1				4
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	Y	8				12
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				12
10	0	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-				12
-----															
BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	11170	-	12150	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	731	2	25	9	Y	23				130
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	557	2	15	9	Y	14				144
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	Y	20	90	1		74
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	635	2	13	9	Y	12				86
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	704	2	11	9	Y	10	42	1		54
10	0	731	-0-	731	731	714	2	17	9	Y	15				69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3052		RRCID -> 201179	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11269	- 12398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-		-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
10		0	507	-0-	507	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
-----												
BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11278		- 12411
05		775 N	292	-0-	-483	-0-	291 2	1 9	Y	1	26 1	4
06		840 X	490	-0-	-350	-0-	490 2		Y	-0-		4
07		930 X	544	-0-	-386	-0-	544 2		Y	-0-		4
08		899 X	595	-0-	-304	-0-	595 2		Y	-0-		4
09		870 X	679	-0-	-191	-0-	679 2		Y	-0-		4
10		0	781	-0-	781	-0-	780 2	1 9	Y	1		5
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11187		- 11998
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	992 1	814 2	N	32		87
							35 9					
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	960 1	316 2	N	-0-		87
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	992 1	1353 2	N	18		105
							20 9					
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	992 1	222 2	N	28		133
							31 9					
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	571 2	11 9	N	10		143
10		0	29	-0-	29	-0-	29 1		N	-0-		143
-----												
BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11230		- 12139
05		341 N	190	-0-	-151	-0-	188 2	2 9	Y	2		57
06		240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2		Y	-0-		57
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 2	3 9	Y	3		60
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	356 2	10 9	Y	9		69
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	362 2	10 9	Y	9	56 1	22
10		0	231	-0-	231	-0-	230 2	1 9	Y	1		23
-----												
BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050		- 12110
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		61
06		540 N	347	-0-	-193	-0-	347 2		Y	-0-		61
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		61
08		775 N	561	-0-	-214	-0-	561 2		Y	-0-		61
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		61
*10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		61
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514		- 15579
05		8401 X	4719	-0-	-3682	-0-	895 1	3747 2	Y	70	115 1	91
							77 9					
06		7830 X	3667	-0-	-4163	-0-	889 1	2713 2	Y	59	112 1	38
							65 9					
07		8091 X	3069	-0-	-5022	-0-	866 1	2138 2	Y	59		97
							65 9					
08		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	406 1	8611 2	Y	92	113 1	76
							101 9					
09		7830 X	6339	-0-	-1491	-0-	6259 2	80 9	Y	73	108 1	41
10		0	6831	-0-	6831	-0-	806 1	5939 2	Y	78		119
							86 9					



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
RAMP-WALKER 31		WELL #:		1T	RRCID ->	205071	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11615 - 11625
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329 - 12181
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	187
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	187
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	187
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	187
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	187
10	0	456	-0-	456	456	456	2		N	-0-	187
-----											
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413 - 12105
05	527 X	445	-0-	-82	-0-	445	2		Y	-0-	53
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-	53
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-	53
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-	53
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		Y	-0-	53
10	0	275	-0-	275	275	275	2		Y	-0-	53
-----											
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286 - 12110
05	899 X	554	-0-	-345	-0-	537	2	17 9	Y	15	54 1 37
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-	37
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8 9	Y	7	44
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4 9	Y	4	48
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3 9	Y	3	51
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4 9	Y	4	55
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298 - 12117
05	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	2		Y	-0-	71
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-	71
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		Y	-0-	71
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-	71
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-	71
10	0	341	-0-	341	341	341	2		Y	-0-	71
-----											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991 - 12102
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948 - 12739
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	Y	13					245
06	810	N	556	-0-	-254	-0-	527	2	29	9	Y	26	191	1			80
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	502	2	20	9	Y	18					98
08	651	N	431	-0-	-220	-0-	388	2	43	9	Y	39					137
09	570	N	354	-0-	-216	-0-	337	2	17	9	Y	15					152
10	0		560	-0-	560	-0-	515	2	45	9	Y	41					193

-----  
 PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					95
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					95
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					95
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					95
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
-----													
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537													
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	Y	8		168
06	480 X	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-		168
07	837 X	250	-0-	-587	-0-	237	2	13	9	Y	12		180
08	837 X	269	-0-	-568	-0-	247	2	22	9	Y	20		200
09	810 X	346	-0-	-464	-0-	270	2	76	9	Y	69	192 1	77
10	0	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-		77
-----													
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340													
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	212	2	41	9	Y	37		71
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	165	2	9	9	Y	8	42 1	37
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	187	2	12	9	Y	11	26 1	22
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	200	2	8	9	Y	7		29
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	Y	8	21 1	16
10	0	219	-0-	219	219	208	2	11	9	Y	10		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091 - 12225
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413 - 13389
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	84
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	Y	52
07	837 N	214	-0-	-623	-0-	214	2			Y	52
08	775 N	347	-0-	-428	-0-	340	2	7	9	Y	58
09	660 N	188	-0-	-472	-0-	185	2	3	9	Y	61
10	0	196	-0-	196	196	196	2			Y	61

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301 - 12112
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-
10	0	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935 - 12601
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				73	1	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 - 13514
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 - 13536
05	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	57
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	57
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	57
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	57
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	57
10	0	178	-0-	178	178	178	2			Y	57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 - 13513
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	120
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	120
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	120
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	120
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	120
10	0	101	-0-	101	101	101	2			Y	120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER				WELL #: 1230	RRCID -> 211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALSER				WELL #: 3030	RRCID -> 211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID -> 211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868				
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				37
06	1710 N	783	-0-	-927	-0-	783	2			Y	-0-				37
07	1116 N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-				37
08	1054 N	748	-0-	-306	-0-	748	2			Y	-0-				37
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-				37
10	0	681	-0-	681	-0-	681	2			Y	-0-				37
-----															
WALSER				WELL #: 4030	RRCID -> 211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663				
05	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2			Y	-0-	125	1		49
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-				49
07	651 N	206	-0-	-445	-0-	206	2			Y	-0-				49
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-				49
09	750 N	408	-0-	-342	-0-	408	2			Y	-0-				49
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
-----															
PEAK-WALSER				WELL #: 5029	RRCID -> 211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726				
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				20
06	630 X	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-				20
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-				20
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-				20
09	630 X	397	-0-	-233	-0-	397	2			Y	-0-				20
10	0	456	-0-	456	-0-	456	2			Y	-0-				20
-----															
PEAK-WALSER				WELL #: 8029	RRCID -> 211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849				
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			Y	-0-				22
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-				22
07	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-				22
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-				22
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2			Y	-0-				22
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-				22
-----															
BARKER				WELL #: 3053A	RRCID -> 212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312				
05	589 X	351	-0-	-238	-0-	349	2	2	9	Y	2				160
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				160
07	558 N	219	-0-	-339	-0-	217	2	2	9	Y	2				162
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	819	2	30	9	Y	27				189
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1066	2	26	9	Y	24				213
10	0	349	-0-	349	-0-	349	2			Y	-0-				213

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209 - 13318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1240 N	856	-0-	-384	-0-	856	2		Y	-0-		59
06	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2		Y	-0-		59
07	899 N	253	-0-	-646	-0-	253	2		Y	-0-		59
08	868 N	322	-0-	-546	-0-	322	2		Y	-0-		59
09	510 N	245	-0-	-265	-0-	245	2		Y	-0-		59
10	0	227	-0-	227	227	227	2		Y	-0-		59
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763 - 12652	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		172
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		172
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		172
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		172
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		172
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893 - 12674	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081 - 13426	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
-----												
WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024 - 12746	
05	961 N	759	-0-	-202	-0-	759	2		Y	-0-	1 5	7
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-		7
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-		7
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-		7
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2		Y	-0-		7
10	0	547	-0-	547	547	547	2		Y	-0-		7
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018 - 13360	
05	1147 N	433	-0-	-714	-0-	433	2		Y	-0-		155
06	1410 N	254	-0-	-1156	-0-	254	2		Y	-0-		155
07	651 N	212	-0-	-439	-0-	171	2	41 9	Y	37		192
08	434 N	212	-0-	-222	-0-	199	2	13 9	Y	12		204
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	195	2	1 9	Y	1		205
10	0	250	-0-	250	250	248	2	2 9	Y	2		207
-----												
HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243 - 12617	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955 - 12583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 - 13309			
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			9
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			9
07	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-			9
08	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	2			Y	-0-			9
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			9
10	0	356	-0-	356	-0-	356	2			Y	-0-			9
-----														
PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060 - 12789			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 - 13343			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 - 13335			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416			
05	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	13			165
06	1650 X	1199	-0-	-451	-0-	1181	2	18	9	Y	16			181
07	1705 X	997	-0-	-708	-0-	971	2	26	9	Y	24	162	1	43
08	1705 X	1180	-0-	-525	-0-	1156	2	24	9	Y	22			65
09	1440 X	935	-0-	-505	-0-	896	2	39	9	Y	35			100
10	0	1521	-0-	1521	-0-	1521	2	10	9	Y	9			109
-----														
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030	- 12744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460					Y	-0-				6
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464	- 13394			
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3				97
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	399	2	3	9	Y	3	46	1		54
07	403 N	314	-0-	-89	-0-	313	2	1	9	Y	1				55
08	496 N	301	-0-	-195	-0-	298	2	3	9	Y	3				58
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	309	2	4	9	Y	4				62
10	0	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-				62
-----															
BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320	- 13329			
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7				33
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6				39
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	Y	9				48
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-				48
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	Y	2				50
10	0	751	-0-	751	751	750	2	1	9	Y	1				51
-----															
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973	- 13447			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097	- 12817			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319	- 13498			
05	T. A.	314	-0-	314	1735	313	2	1	9	N	1	156	1		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1735					N	-0-				59
07	1735 X	-0-	-0-	-1735	-0-					N	-0-				59
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	582	2	68	9	N	62				121
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	629	2	65	9	N	59				180
10	0	184	-0-	184	184	171	2	13	9	N	12				192
-----															
BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359	- 13350			
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4				80
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	Y	1				81
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	139	2	17	9	Y	15				96
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	105	2	7	9	Y	6				102
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2				104
10	0	133	-0-	133	133	130	2	3	9	Y	3				107



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 - 12866							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
-----																	
WALSER		WELL #: 8030		RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 - 12747							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361 - 13688							
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 2	114 9	Y	104							261
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2	54 9	Y	49	125 1						185
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1394 2	120 9	Y	109	167 1						127
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2	63 9	Y	57							184
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 2	56 9	Y	51	168 1						67
10	0	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	1431 2	Y	53							120
-----																	
WHITNEY 4		WELL #: 1		RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 - 14215							
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	6 2		N	-0-							41
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2	89 9	N	81							122
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-							122
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-							122
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	-0-	79 2		N	-0-							122
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							122
-----																	
HELTON		WELL #: 1160		RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 - 13277							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 6051		RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432 - 12866							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 3051		RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112 - 13149							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659																
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					18
06	600 N	181	-0-	-419	-0-	181	2			N	-0-					18
07	527 N	398	-0-	-129	-0-	396	2	2	9	N	2					20
08	713 N	499	-0-	-214	-0-	497	2	2	9	N	2					22
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					22
10	0	400	-0-	400	400	388	2	12	9	N	11					33
-----																
DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640																
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
-----																
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285																
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	851	2	18	9	Y	16	188	1			48
06	1800 N	537	-0-	-1263	-0-	529	2	8	9	Y	7					55
07	1240 N	742	-0-	-498	-0-	739	2	3	9	Y	3					58
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	Y	27					85
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1192	2	20	9	Y	18					103
10	0	971	-0-	971	971	949	2	22	9	Y	20					123
-----																
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11330 - 13361						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
-----																
BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252 PERF.10808 - 11155						
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					27
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					27
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					28
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5					33
10	0	351	-0-	351	351	349	2	2	9	N	2					35
-----																
HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770 PERF.11308 - 13579						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936 PERF.11021 - 12732						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455 PERF.11313 - 13253						
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					75
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					75
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	N	7					82
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					82
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					88
10	0	757	-0-	757	757	749	2	8	9	N	7					95
-----																
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400 PERF.11238 - 13251						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658 PERF.10922 - 12409						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	-	13223
05	T. A.	158	-0-	158	158	158	2		Y	-0-			185
06	14B2 EXT	164	-0-	164	322	164	2		Y	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			185
08	322 X	-0-	-0-	-322	-0-				Y	-0-			185
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			185
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185

-----													
HELTON		WELL #: 4060A		RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-	13461
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----													
PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-	12603
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----													
HELTON		WELL #: 1060A		RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-	13618
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
JOHNSON, L.A.		WELL #: 3059A		RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302	-	13233	
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	980	1	3360	2	Y	51	77	1	65
						56	9							
06	4680 X	4551	-0-	-129	-0-	892	1	3616	2	Y	39	79	1	25
						43	9							
07	5053 X	4596	-0-	-457	-0-	932	1	3617	2	Y	43			68
						47	9							
08	5053 X	4242	-0-	-811	-0-	426	1	3746	2	Y	64	79	1	53
						70	9							
09	4890 X	3387	-0-	-1503	-0-	3332	2	55	9	Y	50	75	1	28
10	0	4588	-0-	4588	4588	893	1	3638	2	Y	52			80
						57	9							

-----													
WISE, JOHN C.		WELL #: 1452A		RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365	-	13375
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #: 1260		RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11185 - 12461	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968 - 12475	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
-----												
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10980 - 12508	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11388 - 13315	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	11374 - 13389	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PEAK-BOURASSA		WELL #: 707		RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	11063 - 12675	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1256	2	47 9	Y	43		133
06	1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1064	2	29 9	Y	26		159
07	1271 N	700	-0-	-571	-0-	683	2	17 9	Y	15		174
08	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1220	2	14 9	Y	13		187
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1126	2	26 9	Y	24	185 1	26
10	0	593	-0-	593	593	587	2	6 9	Y	5		31
-----												
BARKER		WELL #: 7053A		RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310 - 13353	
05	651 X	278	-0-	-373	-0-	278	2		Y	-0-		94
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-		94
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-		94
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	307	2	28 9	Y	25		119
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	354	2	9 9	Y	8		127
10	0	591	-0-	591	591	582	2	9 9	Y	8		135

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	- 12765		
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382	- 13502		
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	- 12315		
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	- 13587		
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	- 13333		
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320	- 13337		
-----															
05	1302 N	578	-0-	-724	-0-	578	2			Y	-0-				88
06	2550 X	308	-0-	-2242	-0-	308	2			Y	-0-				88
07	1302 X	595	-0-	-707	-0-	575	2	20	9	Y	18				106
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	Y	16				122
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1005	2	24	9	Y	22				144
10	0	768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-				144
-----															
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288	- 13299		
-----															
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1013	2	39	9	Y	35	124	1		23
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11				34
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				34
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-				34
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2				36
10	0	942	-0-	942	942	930	2	12	9	Y	11				47

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898	-		12439		
-----																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11298	-		13331		
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1457	2	11	9	Y	10					154
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-		1302	2	7	9	Y	6					160
07	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-		1543	2	11	9	Y	10					170
08	1457 X	1261	-0-	-196	-0-		1261	2			Y	-0-					170
09	1410 X	1305	-0-	-105	-0-		1303	2	2	9	Y	2					172
10	0	1053	-0-	1053	1053		1052	2	1	9	Y	1					173
-----																	
WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11010	-		12581		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976	-		12811		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	-		13477		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	-		12795		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	-		13323		
05	930 X	653	-0-	-277	-0-		653	2			Y	-0-	134	1			39
06	900 X	618	-0-	-282	-0-		608	2	10	9	Y	9					48
07	1023 X	860	-0-	-163	-0-		851	2	9	9	Y	8					56
08	992 X	920	-0-	-72	-0-		916	2	4	9	Y	4					60
09	960 X	277	-0-	-683	-0-		273	2	4	9	Y	4					64
10	868 X	109	-0-	-759	-0-		107	2	2	9	Y	2					66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330					
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2						7
06	1860 X	578	-0-	-1282	-0-	576	2	2	9	Y	2						9
07	1922 X	744	-0-	-1178	-0-	742	2	2	9	Y	2	8	1				3
08	1922 X	648	-0-	-1274	-0-	642	2	6	9	Y	5						8
09	1170 X	639	-0-	-531	-0-	631	2	8	9	Y	7						15
10	0	769	-0-	769	-0-	769	2	1	9	Y	1						16
-----																	
BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	- 13292					
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3						43
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2			Y	-0-						43
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10						53
08	1240 N	888	-0-	-352	-0-	874	2	14	9	Y	13						66
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	53	1				24
10	0	918	-0-	918	-0-	918	2	1	9	Y	1						25
-----																	
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607					
05	589 N	207	-0-	-382	-0-	198	2	9	9	Y	8						73
06	720 X	67	-0-	-653	-0-	59	2	8	9	Y	7						80
07	589 X	85	-0-	-504	-0-	85	2			Y	-0-						80
08	372 X	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-						80
09	360 X	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-						80
10	0	245	-0-	245	-0-	245	2	43	9	Y	39						119



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657					
05	806 N	512	-0-	-294	-0-	494	2	18	9	Y	16						58
06	2340 X	525	-0-	-1815	-0-	521	2	4	9	Y	4						62
07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1						63
08	837 X	756	-0-	-81	-0-	752	2	4	9	Y	4						67
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11						78
10	0	494	-0-	494	-0-	494	2	2	9	Y	2						80
-----																	
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
-----																	
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273					
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1447	2	26	9	Y	24						129
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	Y	14						143
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	2	21	9	Y	19	89	1				73
08	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1161	2	14	9	Y	13						86
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1353	2	10	9	Y	9	41	1				54
10	0	1481	-0-	1481	-0-	1464	2	17	9	Y	15						69
-----																	
BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330	- 13397					
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5						68
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	380	2	1	9	Y	1						69
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-						69
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4						73
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1						74
10	0	483	-0-	483	-0-	481	2	2	9	Y	2						76
-----																	
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986	- 12669					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985	- 13486
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524	- 13533
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
-----												
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292	- 13311
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2	Y	-0-			30
06	720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2	Y	-0-			30
07	961 X	746	-0-	-215	-0-	746	2	Y	-0-			30
08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-			30
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	Y	-0-			30
10	0	653	-0-	653	-0-	653	2	Y	-0-			30
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000	- 12670
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116	- 12645
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252	- 13597
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172	- 13295
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	1273	-0-	-107	-0-	1273	2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	826	-0-	-600	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
08	1426 X	1017	-0-	-409	-0-	1017	2	Y	-0-			-0-
09	1380 X	1078	-0-	-302	-0-	1078	2	Y	-0-			-0-
10	0	990	-0-	990	-0-	990	2	Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037 -	12726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----																
JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380 -	13455				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276 -	13306				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
-----																
VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446 -	13514				
05	527 N	141	-0-	-386	-0-	137	2	4	9	Y	4					187
06	630 N	161	-0-	-469	-0-	153	2	8	9	Y	7	107	1			87
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	Y	5					92
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	747	2	54	9	Y	49					141
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15					156
10	0	841	-0-	841	-0-	841	2			Y	-0-					156
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250 -	13297				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
-----																
MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 -	13281				
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					126
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					126
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6	106	1			26
08	620 N	396	-0-	-224	-0-	396	2			Y	-0-					26
09	570 N	394	-0-	-176	-0-	392	2	2	9	Y	2					28
10	0	427	-0-	427	-0-	426	2	1	9	Y	1					29
-----																
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 -	13471				
05	930 X	705	-0-	-225	-0-	650	2	55	9	Y	50	147	1			135
06	900 X	338	-0-	-562	-0-	334	2	4	9	Y	4					139
07	713 X	200	-0-	-513	-0-	194	2	6	9	Y	5					144
08	713 X	613	-0-	-100	-0-	602	2	11	9	Y	10					154
09	690 X	417	-0-	-273	-0-	415	2	2	9	Y	2	23	1			133
10	0	301	-0-	301	-0-	294	2	7	9	Y	6					139

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 - 12811	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	Y	17	58
06	660 X	411	-0-	-249	-0-	402	2	9	9	Y	8	66
07	651 X	339	-0-	-312	-0-	322	2	17	9	Y	15	81
08	651 X	534	-0-	-117	-0-	532	2	2	9	Y	2	83
09	630 X	195	-0-	-435	-0-	195	2			Y	-0-	83
10	0	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-	83
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 - 12382	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010 - 12764	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
-----												
HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246 - 13466	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-	40
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	40
07	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2			Y	-0-	40
08	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	2			Y	-0-	40
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-	40
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	40
-----												
MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 - 13238	
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23	82
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6	88
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	N	27	115
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-	115
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812	
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-	42
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-	42
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-	42
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-	42
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	42
10	0	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1307	2	9	9	N	8					145
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1302	2	35	9	N	32	97	1			80
07	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1353	2	2	9	N	2					82
08	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					82
09	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1303	2	12	9	N	11					93
10	0	1271	-0-	1271	1271	1271	2			N	-0-					93
-----																
RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357				
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					98
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	204	2	37	9	N	34	100	1			32
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					33
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	239	2	15	9	N	14					47
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	463	2	31	9	N	28					75
10	0	292	-0-	292	292	292	2			N	-0-					75
-----																
WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377				
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					38
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					42
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					42
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	N	8					50
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8					58
10	0	580	-0-	580	580	572	2	8	9	N	7					65
-----																
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013										TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007										TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321 - 13352				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124 - 12990				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	82	2	7 9	Y	6		51
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	16	2	7 9	Y	6		57
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		57
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
-----												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
-----												
HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	718	2	3 9	Y	3		20
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2 9	Y	2		22
07	775 X	374	-0-	-401	-0-	371	2	3 9	Y	3		25
08	713 X	360	-0-	-353	-0-	360	2		Y	-0-		25
09	780 X	572	-0-	-208	-0-	572	2		Y	-0-		25
10	0	590	-0-	590	590	578	2	12 9	Y	11		36
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
-----												
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	5 1	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	511	2	11 9	N	10		227
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3 9	N	3		230
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	387	2	13 9	N	12	168 1	74
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11 9	N	10		84
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	398	2	3 9	N	3		87
10	0	438	-0-	438	438	425	2	13 9	N	12		99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200 - 12681				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492 - 13513				
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			Y	-0-				98
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				98
07	589 X	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-				98
08	589 X	119	-0-	-470	-0-	100	2	19	9	Y	17				115
09	570 X	159	-0-	-411	-0-	150	2	9	9	Y	8				123
10	0	363	-0-	363	-0-	363	2	15	9	Y	14				137
-----															
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 - 13538				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
-----															
SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512 - 12363				
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-				78
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2183	2	77	9	N	70	69	1		79
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2087	2	97	9	N	88	75	1		92
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2	6	9	N	5				97
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				97
10	0	1862	-0-	1862	-0-	1862	2			N	-0-				97
-----															
HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078 - 13276				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
-----															
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037 - 13498				
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				116
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				116
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-				116
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-				116
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1				117
10	0	723	-0-	723	-0-	720	2	3	9	N	3				120
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 - 12691				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 - 13346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2		Y	-0-	-0-
06	900 X	578	-0-	-322	-0-	578	2		Y	-0-	-0-
07	930 X	327	-0-	-603	-0-	327	2		Y	-0-	-0-
08	930 X	907	-0-	-23	-0-	907	2		Y	-0-	-0-
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
10	0	653	-0-	653	653	653	2		Y	-0-	-0-
-----											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 - 13569
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-	85
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		Y	-0-	85
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-	85
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	443	2	79 9	Y	72	157
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19 9	Y	17	13
10	0	297	-0-	297	297	276	2	21 9	Y	19	32
-----											
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 - 13587
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 - 13272
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
-----											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 - 13509
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113
-----											
WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437 - 12504
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	325	2	11 9	N	10	60
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8 9	N	7	67
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-	67
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	67
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14 9	N	13	80
10	0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-	80
-----											
L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075 - 13184
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	2		Y	-0-	36
09	14B2 EXT	162	-0-	162	275	162	2		Y	-0-	36
10	14B2 EXT	81	-0-	81	356	81	2		Y	-0-	36



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

-----

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

-----

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

-----

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

-----

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					39
09	14B2 EXT	183	-0-	183	204	183	2			N	-0-					39
10	14B2 EXT	150	-0-	150	354	150	2			N	-0-					39

-----

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

-----

05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15	9	N	14					52
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	N	6					58
07	2201 N	1113	-0-	-1088	-0-	1113	2			N	-0-					58
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					58
09	2220 N	1977	-0-	-243	-0-	1966	2	11	9	N	10					68
10	0	1915	-0-	1915	1915	1909	2	6	9	N	5					73

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

-----

05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					107
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					117
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					124
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6					130
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2	91	1			41
10	0	1178	-0-	1178	1178	1168	2	10	9	N	9					50

-----

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

-----

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435								
05	713 X	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	Y	2	63	1			70
06	360 X	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					70
07	372 X	348	-0-	-24	-0-	333	2	15	9	Y	14					84
08	465 X	396	-0-	-69	-0-	390	2	6	9	Y	5					89
09	450 X	375	-0-	-75	-0-	360	2	15	9	Y	14					103
10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					103
-----																
SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	163	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					36
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820								
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					53
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7					60
07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					60
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7					67
09	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1557	2	7	9	N	6					73
10	0	1677	-0-	1677	-0-	1673	2	4	9	N	4					77
-----																
DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373								
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	4	1			19
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					19
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	212	2	1	9	Y	1					20
08	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			Y	-0-					20
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					21
10	0	237	-0-	237	-0-	237	2			Y	-0-					21
-----																
RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086								
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14	187	1			54
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					60
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8	61	1			7
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					11
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7					18
10	0	908	-0-	908	-0-	905	2	3	9	N	3					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MACIAS		WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
-----											
BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291			
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	N	119
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	124
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	126
08	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	126
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	126
10	0	254	-0-	254	254	252	2	2	9	N	128
-----											
HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
-----											
ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
-----											
HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314			
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	59
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	65
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	66
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	N	70
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	71
10	0	869	-0-	869	869	867	2	2	9	N	73
-----											
HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455			
05	791 X	791	-0-	-0-	-0-	771	2	20	9	N	75
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	85
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	92
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	95
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	552	2	13	9	N	107
10	0	569	-0-	569	569	567	2	2	9	N	109

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	615	2	6 9	N	5		11
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14 9	N	13		24
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-		24
08	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2		N	-0-		24
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	556	2	6 9	N	5		29
10	0	581	-0-	581	581	581	2		N	-0-		29
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		32
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		32
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		32
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4 9	N	4		36
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6 9	N	5		41
10	0	429	-0-	429	429	425	2	4 9	N	4		45
-----												
MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	2		Y	-0-		105
06	990 N	383	-0-	-607	-0-	383	2		Y	-0-		105
07	651 N	372	-0-	-279	-0-	371	2	1 9	Y	1	79 1	27
08	403 N	311	-0-	-92	-0-	310	2	1 9	Y	1		28
09	390 N	267	-0-	-123	-0-	266	2	1 9	Y	1		29
10	0	249	-0-	249	249	248	2	1 9	Y	1		30
-----												
CROWNCOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9 9	Y	8		23
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10 9	Y	9		32
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2196	2	7 9	Y	6		38
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2153	2	17 9	Y	15		53
09	2040 X	1936	-0-	-104	-0-	1924	2	12 9	Y	11		64
10	0	1985	-0-	1985	1985	1968	2	17 9	Y	15		79
-----												
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1611	2	31	9	N	28			85
06		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1632	2	31	9	N	28			113
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1631	2	32	9	N	29			142
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1668	2	28	9	N	25			167
09		1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1570	2	25	9	N	23	158	1	32
10		0	1659	-0-	1659	1659	1626	2	33	9	N	30			62
-----															
WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914															
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985	2	36	9	N	33			50
06		1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1001	2	3	9	N	3			53
07		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-			53
08		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-			53
09		990 N	885	-0-	-105	-0-	881	2	4	9	N	4			57
10		0	887	-0-	887	887	887	2			N	-0-			57
-----															
BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772															
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4603	2	45	9	N	41	130	1	23
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4241	2	26	9	N	24			47
07		4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3858	2	11	9	N	10			57
08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5061	2	3	9	N	3			60
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4190	2	8	9	N	7			67
10		0	4015	-0-	4015	4015	3997	2	18	9	N	16			83
-----															
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889															
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			38
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			38
07		434 N	397	-0-	-37	-0-	371	2	26	9	N	24			62
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			62
09		420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-			62
10		0	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-			62
-----															
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905															
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7			142
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	N	6			148
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	108	1	47
08		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			47
09		990 N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-			47
10		0	679	-0-	679	679	679	2			N	-0-			47
-----															
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026															
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			50
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	45	9	N	41	64	1	27
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			27
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11			38
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24			62
10		0	1642	-0-	1642	1642	1628	2	14	9	N	13			75
-----															
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924															
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1239	2	24	9	N	22			122
06		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-			122
07		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-			122
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			122
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1			123
*10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
-----													
ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129 - 13224	
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-		56
06	480 N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-		56
07	527 N	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-		56
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	627	2	31	9	N	28		84
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		84
10	0	531	-0-	531	531	531	2			N	-0-		84
-----													
CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582	
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-		60
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-		60
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		60
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-		60
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-		60
10	0	320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-		60
-----													
SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492 - 12948	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1263	2	30	9	N	27		112
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	123 1	33
07	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-		33
08	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1100	2	17	9	N	15		48
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031	2			N	-0-		48
10	0	1161	-0-	1161	1161	1161	2			N	-0-		48
-----													
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967 - 13143	
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5		50
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20		70
07	961 N	448	-0-	-513	-0-	445	2	3	9	N	3		73
08	961 N	506	-0-	-455	-0-	483	2	23	9	N	21		94
09	930 N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-		94
10	0	540	-0-	540	540	538	2	2	9	N	2		96
-----													
DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020 - 12759	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11021 - 12967	
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1196	2	65	9	N	59	165 1	42
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	N	19		61
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3		64
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7	68 1	3
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11		14
10	0	1296	-0-	1296	1296	1284	2	12	9	N	11		25

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
05		1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1466	2	2	9	N	25
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	N	45
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	50
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	57
09		1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1447	2	11	9	N	67
10		0	1541	-0-	1541	1541	1529	2	12	9	N	78
-----												
PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922												
-----												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880												
-----												
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	33
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	33
07		682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	33
08		682 N	631	-0-	-51	-0-	627	2	4	9	N	37
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	37
10		0	663	-0-	663	663	663	2			N	37
-----												
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511												
-----												
05		1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1169	2	12	9	N	61
06		1260 N	965	-0-	-295	-0-	957	2	8	9	N	68
07		1302 N	985	-0-	-317	-0-	981	2	4	9	N	72
08		1178 N	897	-0-	-281	-0-	886	2	11	9	N	82
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	95
10		0	1111	-0-	1111	1111	1105	2	6	9	N	41
-----												
WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294												
-----												
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	N	80
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	80
07		806 N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	80
08		744 N	633	-0-	-111	-0-	622	2	11	9	N	90
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	90
*10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	90
-----												
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998												
-----												
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	N	47
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24	9	N	69
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	69
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	69
09		1470 N	1165	-0-	-305	-0-	1165	2			N	69
10		0	1184	-0-	1184	1184	1184	2			N	69
-----												
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048												
-----												
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	N	53
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	60
07		1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1294	2	6	9	N	65
08		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1396	2	13	9	N	77
09		1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1278	2	3	9	N	80
10		0	1279	-0-	1279	1279	1279	2			N	80

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GW SPORTSMAN		WELL #:		2049		RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10992	-	13137
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	846	2	8	9	N	7				79
06	960 N	809	-0-	-151	-0-	803	2	6	9	N	5				84
07	930 N	808	-0-	-122	-0-	795	2	13	9	N	12				96
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6				102
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-				102
10	0	967	-0-	967		967	2			N	-0-				102
-----															
DODD		WELL #:		8046		RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488	-	13470
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMP		WELL #:		1208		RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120	-	13078
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	2	21	9	N	19				107
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	N	28				135
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3	110	1		28
08	1023 N	979	-0-	-44	-0-	971	2	8	9	N	7				35
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5				40
10	0	852	-0-	852		852	2	2	9	N	2				42
-----															
RAMP ET AL		WELL #:		1923		RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880	-	12784
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30				130
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1648	2	39	9	N	35				165
07	1736 N	685	-0-	-1051	-0-	672	2	13	9	N	12	67	1		110
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10				120
09	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1532	2	31	9	N	28				148
10	0	1724	-0-	1724		1724	2			N	-0-				148
-----															
RAMP		WELL #:		1350		RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147	-	12490
05	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1298	2	3	9	N	3				55
06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1294	2	13	9	N	12				67
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3				70
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1277	2	24	9	N	22				92
09	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	1208	2	17	9	N	15				107
10	0	1176	-0-	1176		1176	2	6	9	N	5				112
-----															
RAMP 30		WELL #:		8		RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	10880	-	13099
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1355	2	33	9	N	30				48
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1381	2	19	9	N	17				65
07	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1528	2	11	9	N	10				75
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1422	2	20	9	N	18				93
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1338	2	17	9	N	15				108
10	0	1404	-0-	1404		1369	2	35	9	N	32				140
-----															
DEREK 12		WELL #:		7		RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	11364	-	12249
05	434 N	297	-0-	-137	-0-	295	2	2	9	N	2				66
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	334	2	2	9	N	2				68
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-				68
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				68
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	272	2	7	9	N	6				74
10	0	288	-0-	288		288	2	6	9	N	5				79



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13014		PERF.11044		- 12755			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	710	2	11	9	N	10			95
06	1170	N	718	-0-	-452	-0-	715	2	3	9	N	3			98
07	1147	N	986	-0-	-161	-0-	978	2	8	9	N	7	65	1	40
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			40
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			40
10	0		1037	-0-	1037	-0-	1037	2			N	-0-			40
-----															
BUCKTHAL		WELL #: 2116		RRCID -> 246829		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10998		- 12724			
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17			92
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8			100
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1811	2	19	9	N	17			117
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25			142
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1741	2	11	9	N	10			152
10	0		2012	-0-	2012	-0-	1990	2	22	9	N	20			172
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID -> 247168		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11266		- 13012			
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12			38
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23			61
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	N	33			94
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	N	20			114
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	540	2	17	9	N	15	93	1	36
10	0		1016	-0-	1016	-0-	1001	2	15	9	N	14			50
-----															
HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10821		- 12599			
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			39
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6			45
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			45
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			45
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-			45
10	0		492	-0-	492	-0-	492	2			N	-0-			45
-----															
DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11127		- 13097			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10982		- 12879			
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15			60
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	N	28	62	1	26
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4			30
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5			35
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5			40
10	0		595	-0-	595	-0-	588	2	7	9	N	6			46
-----															
DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11587		- 13627			
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	804	2	21	9	N	19			87
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-			87
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1036	2	46	9	N	42			129
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	N	26			155
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	N	20			175
10	0		16	-0-	16	-0-	13	2	3	9	N	3			178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1748	N	1748	-0-	-0-	1720	2	28	9	N	175
06	1732	N	1732	-0-	-0-	1710	2	22	9	N	195
07	1798	N	1268	-0-	-530	1232	2	36	9	N	52
08	1736	N	1026	-0-	-710	998	2	28	9	N	77
09	1740	N	961	-0-	-779	944	2	17	9	N	92
10	0		686	-0-	686	658	2	28	9	N	117
-----											
CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574		
05	571	N	571	-0-	-0-	571	2		Y	-0-	-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	580	2	36	9	Y	33
07	620	N	581	-0-	-39	581	2		Y	-0-	33
08	558	N	539	-0-	-19	539	2		Y	-0-	33
09	600	N	499	-0-	-101	499	2		Y	-0-	33
10	0		492	-0-	492	492	2		Y	-0-	33
-----											
RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789		
05	946	N	946	-0-	-0-	946	2		N	-0-	138
06	975	N	975	-0-	-0-	946	2	29	9	N	38
07	992	N	830	-0-	-162	822	2	8	9	N	45
08	961	N	901	-0-	-60	889	2	12	9	N	56
09	990	N	714	-0-	-276	703	2	11	9	N	66
10	0		714	-0-	714	710	2	4	9	N	70
-----											
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775		
05	1209	N	1060	-0-	-149	1056	2	4	9	N	47
06	1140	N	1115	-0-	-25	1076	2	39	9	N	82
07	1178	N	1173	-0-	-5	1164	2	9	9	N	90
08	1054	N	1043	-0-	-11	1019	2	24	9	N	112
09	1145	N	1145	-0-	-0-	1142	2	3	9	N	115
10	0		1045	-0-	1045	1045	2		N	-0-	115
-----											
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604		
05	1147	N	1119	-0-	-28	1119	2		Y	-0-	27
06	1080	N	964	-0-	-116	964	2		Y	-0-	27
07	1085	N	806	-0-	-279	806	2		Y	-0-	27
08	1116	N	712	-0-	-404	712	2		Y	-0-	27
09	960	N	657	-0-	-303	657	2		Y	-0-	1
10	0		675	-0-	675	675	2		Y	-0-	1
-----											
RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055		
05	769	N	769	-0-	-0-	767	2	2	9	N	9
06	711	N	711	-0-	-0-	697	2	14	9	N	22
07	995	N	995	-0-	-0-	977	2	18	9	N	38
08	918	N	918	-0-	-0-	899	2	19	9	N	55
09	894	N	894	-0-	-0-	891	2	3	9	N	58
10	0		829	-0-	829	827	2	2	9	N	60

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021		- 13175	
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	143	1
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	N	10		
07	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-		
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-		
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	934	2	13	9	N	12		
10	0	1086	-0-	1086	-0-	1073	2	13	9	N	12		
-----													
GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081		- 13223	
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	2	2	9	N	2		59
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3		62
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3		65
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2		67
09	1920 N	1787	-0-	-133	-0-	1785	2	2	9	N	2		69
10	0	1786	-0-	1786	-0-	1786	2			N	-0-		69
-----													
ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018		- 13092	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1
07	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-		105
08	14B2 EXT	54	-0-	54	106	54	2			N	-0-		105
09	14B2 EXT	28	-0-	28	134	28	2			N	-0-		105
10	0	114	-0-	114	248	114	2			N	-0-		105
-----													
HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671		- 13107	
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1		43
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-		43
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		43
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		43
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	971	2	13	9	N	12		55
10	0	967	-0-	967	-0-	967	2			N	-0-		55
-----													
ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109		- 13251	
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	N	8		24
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5		29
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		29
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10		39
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10		49
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1231	2	52	9	N	47		96
-----													
COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013		- 12982	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	405	2	22	9	N	20		92
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	72	1
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		20
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	403	2	19	9	N	17		37
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-		37
10	0	393	-0-	393	-0-	393	2			N	-0-		37
-----													
COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11008		- 13002	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		65
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7		72
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	N	1		73
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	663	2	52	9	N	47		120
09	660 N	357	-0-	-303	-0-	357	2			N	-0-		120
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3		123

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
COURTNEY		WELL #: 1131		RRCID -> 251735	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11108	-	12921			
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2		N	-0-		18
06	660 N	395	-0-	-265	-0-	376	2	19	9	N	17	35
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	533	2	9	9	N	8	43
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-	43
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2	45
10	0	329	-0-	329	329	327	2	2	9	N	2	47
-----												
RW		WELL #: 1009		RRCID -> 251992	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12421	PERF.11758	-	12315			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-		-0-
-----												
CROWNOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11009	-	12833			
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8	23
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9	32
07	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1982	2	7	9	Y	6	38
08	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1957	2	17	9	Y	15	53
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	Y	12	65
10	0	2046	-0-	2046	2046	2029	2	17	9	Y	15	80
-----												
RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 13187	PERF.11197	-	13015			
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	28
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	28
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	28
08	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-	28
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-	28
10	589 N	101	-0-	-488	-0-	101	2			N	-0-	28
-----												
RAMP		WELL #: 8025		RRCID -> 252857	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168	-	12540			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107	COMPL. DATE 07/06/2009	TOTAL DEPTH 13320	PERF.10998	-	13244			
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12	69
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	N	18	87
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	87
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	N	12	99
09	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1328	2	12	9	N	11	110
10	1612 N	1329	-0-	-283	-0-	1323	2	6	9	N	5	115
-----												
FILLINGM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH 13390	PERF.10948	-	13166			
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3	37
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6	43
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	47
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	895	2	22	9	N	20	67
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	720	2	1	9	N	1	68
10	0	932	-0-	932	932	928	2	4	9	N	4	72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910	- 13161	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2243	2	30	9	N	27		37
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2084	2	17	9	N	15		52
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	N	32	74 1	10
08	2263 N	2046	-0-	-217	-0-	2043	2	3	9	N	3		13
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	2019	2	23	9	N	21		34
10	0	2065	-0-	2065	-0-	2058	2	7	9	N	6		40
-----													
ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.10962	- 13251	
05	2697 N	2064	-0-	-633	-0-	2061	2	3	9	N	3		30
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2		32
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-		32
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-		32
09	2490 N	1605	-0-	-885	-0-	1591	2	14	9	N	13		45
10	0	2346	-0-	2346	-0-	2329	2	17	9	N	15		60
-----													
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	- 13272	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8		40
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	930	2	4	9	N	4		44
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	N	6		50
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16		66
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	904	2	6	9	N	5		71
10	0	914	-0-	914	-0-	908	2	6	9	N	5		76
-----													
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
-----													
ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	- 13338	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
-----													
HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----													
HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	2	58	9	N	53	142 1	20
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2			N	-0-		20
07	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-		20
08	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-		20
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	971	2	18	9	N	16		36
10	0	990	-0-	990	-0-	990	2			N	-0-		36

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	11018	-	13206	
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	882	2	3	9	N	3				53
06	900 N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	-0-				53
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-				53
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-				53
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	704	2	4	9	N	4				57
10	0	831	-0-	831		831	2			N	-0-				57
-----															
HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.	11037	-	13472	
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1129	2	11	9	N	10				138
06	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1051	2	2	9	N	2				140
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7	137	1		10
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1119	2	8	9	N	7				17
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1017	2	13	9	N	12				29
10	0	1004	-0-	1004		1004	2	9	9	N	8				37
-----															
SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	10839	-	12865	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	124	1		34
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6				40
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	N	20				60
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1120	2	32	9	N	29				89
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21				110
10	0	1095	-0-	1095		1095	2	22	9	N	20				130
-----															
BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11224	-	13396	
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	406	2	6	9	N	5				130
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	352	2	6	9	N	5	72	1		63
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	N	2				65
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	N	9				74
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				74
10	0	436	-0-	436		436	2	8	9	N	7				81
-----															
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10201	-	12863	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
-----															
FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	10980	-	13224	
05	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	1049	2	11	9	N	10	82	1		9
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9				18
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8				26
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12				38
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1050	2	9	9	N	8				46
10	0	1024	-0-	1024		1024	2	1	9	N	1				47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUFF				WELL #: 2001	RRCID -> 258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163	- 12566		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
-----													
BEGERT				WELL #: 2	RRCID -> 258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364	- 13570		
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	2	23	9	N	21	202	
06	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	1082	2	13	9	N	12	214	
07	1302 N	984	-0-	-318	-0-	976	2	8	9	N	7	143	
08	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1069	2	18	9	N	16	159	
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1047	2	7	9	N	6	98	
10	0	1006	-0-	1006	1006	998	2	8	9	N	7	105	
-----													
RAMP				WELL #: 6027	RRCID -> 258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980	- 13034		
05	14B DENY	967	-0-	967	1603	926	2	41	9	N	37	40	
06	14B2 EXT	1139	-0-	1139	2742	1120	2	19	9	N	17	57	
07	3914 X	1172	-0-	-2742	-0-	1155	2	17	9	N	15	72	
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	944	2	11	9	N	10	82	
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	985	2	28	9	N	25	107	
10	0	1055	-0-	1055	1055	1049	2	6	9	N	5	112	
-----													
HUFF				WELL #: 4001	RRCID -> 258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153	- 12637		
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3	165	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	66	
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-	66	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	67	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	67	
10	0	846	-0-	846	846	845	2	1	9	N	1	68	
-----													
GEM				WELL #: 2041	RRCID -> 258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954		
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	2	33	9	N	30	26	
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1120	2	26	9	N	24	50	
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11	61	
08	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1022	2	25	9	N	23	84	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	N	20	104	
10	0	870	-0-	870	870	852	2	18	9	N	16	120	
-----													
HUFF 9				WELL #: 2	RRCID -> 258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
08	14B2 EXT	683	-0-	683	683	655	2	28	9	N	25	41	
09	14B2 EXT	771	-0-	771	1454	740	2	31	9	N	28	69	
10	14B2 EXT	331	-0-	331	1785	321	2	10	9	N	9	78	
-----													
HOSTUTLER				WELL #: 7055	RRCID -> 259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517		
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	20	
06	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-	20	
07	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1318	2	59	9	N	54	74	
08	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-	74	
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1374	2	112	9	N	102	176	
10	0	1407	-0-	1407	1407	1398	2	9	9	N	8	17	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----														
GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529		
05	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	6032	2	80	9	N	73	190	1	109
06	6240 X	5928	-0-	-312	-0-	5860	2	68	9	N	62			171
07	6851 X	5958	-0-	-893	-0-	5879	2	79	9	N	72	187	1	56
08	6851 X	5931	-0-	-920	-0-	5842	2	89	9	N	81			137
09	6630 X	5558	-0-	-1072	-0-	5469	2	89	9	N	81			218
10	0	5585	-0-	5585	5585	5509	2	76	9	N	69	184	1	103
-----														
WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819		
05	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4421	2	100	9	N	91	189	1	68
06	4710 X	4492	-0-	-218	-0-	4437	2	55	9	N	50			118
07	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4437	2	75	9	N	68			186
08	4712 X	4507	-0-	-205	-0-	4419	2	88	9	N	80	108	1	158
09	4500 X	3955	-0-	-545	-0-	3891	2	64	9	N	58			216
10	0	4365	-0-	4365	4365	4281	2	84	9	N	76	187	1	105
-----														
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315		
05	4371 X	4017	-0-	-354	-0-	3952	2	65	9	N	59			127
06	4230 X	4016	-0-	-214	-0-	3972	2	44	9	N	40			167
07	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4235	2	56	9	N	51	168	1	50
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3653	2	47	9	N	43			93
09	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	3380	2	57	9	N	52	93	1	52
10	0	3425	-0-	3425	3425	3361	2	64	9	N	58			110
-----														
HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646		
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			188
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-			188
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	431	2	66	9	N	60			248
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			248
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			248
10	0	582	-0-	582	582	564	2	18	9	N	16	193	1	71
-----														
DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471		
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1056	2	25	9	N	23			133
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10			143
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	767	2	21	9	N	19	117	1	45
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	973	2	24	9	N	22			67
09	870 N	733	-0-	-137	-0-	713	2	20	9	N	18			85
10	0	961	-0-	961	961	935	2	26	9	N	24	59	1	50
-----														
GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-





-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	1079	1	4506	2	N	117	240
							129	9					
06		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1044	1	4811	2	N	74 87 1	227
							81	9					
07		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	1079	1	4529	2	N	85 169 1	143
							94	9					
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	1079	1	4527	2	N	70	213
							77	9					
09		5370 X	5279	-0-	-91	-0-	1044	1	4198	2	N	34 168 1	79
							37	9					
10		0	5225	-0-	5225	5225	1079	1	4079	2	N	61	140
							67	9					
-----													
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505													
05		4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4295	2	67	9	N	61	181
							4005	2	62	9	N	56	237
06		4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4005	2	62	9	N	56	237
							3771	2	75	9	N	68 190 1	115
07		4619 X	3846	-0-	-773	-0-	3771	2	75	9	N	68	115
							3777	2	56	9	N	51	166
08		4619 X	3833	-0-	-786	-0-	3777	2	56	9	N	51	166
							3619	2	116	9	N	105 191 1	80
09		4470 X	3735	-0-	-735	-0-	3619	2	116	9	N	105	80
							3910	2	63	9	N	57	137
10		0	3910	-0-	3910	3910	3847	2	63	9	N	57	137
-----													
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585													
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	N	25	82
							771	2	23	9	N	21	103
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	771	2	23	9	N	21	103
							823	2	18	9	N	16 89 1	30
07		961 N	841	-0-	-120	-0-	823	2	18	9	N	16	30
							845	2	33	9	N	30	60
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	845	2	33	9	N	30	60
							709	2	9	9	N	8	68
09		780 N	718	-0-	-62	-0-	709	2	9	9	N	8	68
							722	2	17	9	N	15	83
10		0	739	-0-	739	739	722	2	17	9	N	15	83
-----													
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347													
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3789	2	92	9	N	84 149 1	62
							3825	2	24	9	N	22 71 1	13
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22	13
							3633	2	44	9	N	40	53
07		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3633	2	44	9	N	40	53
							3695	2	57	9	N	52	105
08		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3695	2	57	9	N	52	105
							3654	2	67	9	N	61 102 1	64
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3654	2	67	9	N	61	64
							3924	2	67	9	N	61	125
10		0	3991	-0-	3991	3991	3924	2	67	9	N	61	125
-----													
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893													
05		3999 X	3578	-0-	-421	-0-	3545	2	33	9	N	30	183
							3617	2	70	9	N	64 86 1	161
06		3870 X	3687	-0-	-183	-0-	3617	2	70	9	N	64	161
							3885	2	44	9	N	40 98 1	103
07		3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3885	2	44	9	N	40	103
							3788	2	45	9	N	41 83 1	61
08		3937 X	3833	-0-	-104	-0-	3788	2	45	9	N	41	61
							3566	2	44	9	N	40	101
09		3690 X	3610	-0-	-80	-0-	3566	2	44	9	N	40	101
							3475	2	57	9	N	52	153
10		0	3532	-0-	3532	3532	3475	2	57	9	N	52	153
-----													
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371													
05		7254 X	7220	-0-	-34	-0-	7095	2	125	9	N	114 182 1	113
							6745	2	94	9	N	85	198
06		7350 X	6839	-0-	-511	-0-	6745	2	94	9	N	85	198
							6926	2	123	9	N	112	310
07		7595 X	7049	-0-	-546	-0-	6926	2	123	9	N	112	310
							7249	2	102	9	N	93 187 1	216
08		7595 X	7351	-0-	-244	-0-	7249	2	102	9	N	93	216
							6814	2	78	9	N	71 182 1	105
09		7350 X	6892	-0-	-458	-0-	6814	2	78	9	N	71	105
							6490	2	77	9	N	70	175
10		7223 X	6567	-0-	-656	-0-	6490	2	77	9	N	70	175

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
08		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2				N	-0-				37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-				37
-----																	
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673																	
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	878	1	5055	2	N	141	187	1			48
							155	9									
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	850	1	4906	2	N	127					175
							140	9									
07		5084 X	4692	-0-	-392	-0-	824	1	3759	2	N	99	187	1			87
							109	9									
08		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	864	1	4854	2	N	124	185	1			26
							136	9									
09		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	833	1	4454	2	N	96					122
							106	9									
10		0	5700	-0-	5700	5700	864	1	4705	2	N	119	185	1			56
							131	9									
-----																	
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498																	
05		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	59					265
							65	9									
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1027	1	9268	2	N	163	179	1			249
							179	9									
07		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	1073	1	4164	2	N	65	183	1			131
							72	9									
08		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	957	1	3201	2	N	48					179
							53	9									
09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	835	1	3491	2	N	51					230
							56	9									
10		0	4068	-0-	4068	4068	1074	1	2943	2	N	46	191	1			85
							51	9									
-----																	
FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175																	
05		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11029	2	190	9	N	173	195	1			195
06		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	186	1			122
07		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10245	2	276	9	N	251					373
08		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10129	2	208	9	N	189	387	1			175
09		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9856	2	206	9	N	187	190	1			172
10		0	9896	-0-	9896	9896	9725	2	171	9	N	155					327
-----																	
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222																	
05		11594 X	11375	-0-	-219	-0-	11174	2	201	9	N	183	195	1			225
06		10680 X	10599	-0-	-81	-0-	10433	2	166	9	N	151	194	1			182
07		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11454	2	168	9	N	153	192	1			143
08		11377 X	11204	-0-	-173	-0-	11046	2	158	9	N	144	181	1			106
09		11010 X	10827	-0-	-183	-0-	10674	2	153	9	N	139					245
10		0	10535	-0-	10535	10535	10382	2	153	9	N	139	182	1			202

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
HUFF 9			WELL #:		10HB	RRCID ->	265882	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.11542 - 16030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	851	1	2460	2	N	51			199
						56	9							
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	821	1	2287	2	N	29	93	1	135
						32	9							
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	878	1	2148	2	N	31			166
						34	9							
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	854	1	2377	2	N	44			210
						48	9							
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	821	1	2218	2	N	28			238
						31	9							
10	0	3261	-0-	3261	3261	850	1	2379	2	N	29			267
						32	9							
-----														
PEAK BOURASSA			WELL #:		1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.11400 - 16132		
-----														
05	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10777	2	123	9	N	112	193	1	135
06	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10549	2	164	9	N	149	183	1	101
07	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10536	2	155	9	N	141	184	1	58
08	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10223	2	119	9	N	108	70	1	96
09	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10055	2	184	9	N	167	186	1	77
10	0	10404	-0-	10404	10404	10284	2	120	9	N	109			186
-----														
HOSTUTTLER 'A'			WELL #:		8055HA	RRCID ->	267275	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11355 - 15323		
-----														
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	707	1	5032	2	N	75	175	1	87
						83	9							
06	5670 X	5661	-0-	-9	-0-	684	1	4922	2	N	50			137
						55	9							
07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	634	1	5122	2	N	99	164	1	72
						109	9							
08	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	695	1	5348	2	N	52			124
						57	9							
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	684	1	5302	2	N	96			220
						106	9							
*10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	707	1	5585	2	N	87	186	1	121
						96	9							
-----														
ALEXANDER 48			WELL #:		7HC	RRCID ->	267323	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11480 - 15867		
-----														
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	353	1	3807	2	Y	74	129	1	269
						81	9							
06	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	625	1	4776	2	Y	62	71	1	260
						68	9							
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	672	1	4855	2	Y	58	86	1	232
						64	9							
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	609	1	4584	2	Y	64	114	1	182
						70	9							
09	5010 X	4980	-0-	-30	-0-	684	1	4222	2	Y	67			249
						74	9							
10	0	5196	-0-	5196	5196	707	1	4426	2	Y	57	183	1	123
						63	9							

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 FILLINGM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6355 X	5882	-0-	-473	-0-	878	1	4930	2	N	67		126
						74	9						
06	6150 X	5667	-0-	-483	-0-	835	1	4781	2	N	46		172
						51	9						
07	6355 X	5770	-0-	-585	-0-	878	1	4836	2	N	51		223
						56	9						
08	6200 X	5747	-0-	-453	-0-	878	1	4821	2	N	44	124 1	143
						48	9						
09	6000 X	5502	-0-	-498	-0-	835	1	4620	2	N	43		186
						47	9						
10	0	5744	-0-	5744	5744	878	1	4796	2	N	64		250
						70	9						

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

05	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	1079	1	10748	2	N	194	195 1	207
						213	9						
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	1044	1	11024	2	N	113	128 1	192
						124	9						
07	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1079	1	11516	2	N	90	181 1	101
						99	9						
08	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	1079	1	11774	2	N	106		207
						117	9						
09	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	1044	1	11056	2	N	121	193 1	135
						133	9						
10	0	12639	-0-	12639	12639	1079	1	11458	2	N	93		228
						102	9						

-----

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

05	9765 X	8391	-0-	-1374	-0-	8318	2	73	9	N	66		293
06	9330 X	7894	-0-	-1436	-0-	7821	2	73	9	N	66	194 1	165
07	9424 X	7623	-0-	-1801	-0-	7546	2	77	9	N	70		235
08	9083 X	7287	-0-	-1796	-0-	7228	2	59	9	N	54	88 1	201
09	8790 X	6027	-0-	-2763	-0-	5966	2	61	9	N	55		256
10	0	4602	-0-	4602	4602	4559	2	43	9	N	39		295

-----

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	925	1	6051	2	N	33	110 1	197
						36	9						
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1009	1	6724	2	N	51		248
						56	9						
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	974	1	5540	2	N	34	181 1	101
						37	9						
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	941	1	6433	2	N	51		152
						56	9						
09	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	1027	1	6470	2	N	57		209
						63	9						
10	0	7597	-0-	7597	7597	1059	1	6453	2	N	77		286
						85	9						

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
05	4774 X	4480	-0-	-294	-0-	789	1	3622	2	N	63	80	1	164
						69	9							
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	774	1	3846	2	N	43	115	1	92
						47	9							
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	800	1	3937	2	N	47			139
						52	9							
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	800	1	3896	2	N	11			150
						12	9							
09	4620 X	4429	-0-	-191	-0-	774	1	3574	2	N	74	196	1	28
						81	9							
10	0	4603	-0-	4603	4603	800	1	3745	2	N	53			81
						58	9							
-----														
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														
-----														
05	6882 X	5762	-0-	-1120	-0-	1006	1	4713	2	N	39	31	1	153
						43	9							
06	5670 X	5395	-0-	-275	-0-	896	1	4462	2	N	34			187
						37	9							
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	918	1	5258	2	N	45	164	1	68
						50	9							
08	5859 X	5397	-0-	-462	-0-	985	1	4354	2	N	53			121
						58	9							
09	5640 X	4546	-0-	-1094	-0-	995	1	3494	2	N	52			173
						57	9							
10	0	5008	-0-	5008	5008	908	1	4065	2	N	32	177	1	28
						35	9							
-----														
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470														
-----														
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	878	1	1637	2	N	64			242
						70	9							
06	3000 N	3112	-0-	112	112	799	1	2251	2	N	56			298
						62	9							
07	3100 N	3799	-0-	699	811	864	1	2898	2	N	34	187	1	145
						37	9							
08	3100 N	4037	-0-	937	1748	878	1	3106	2	N	48			193
						53	9							
09	5683 X	3935	-0-	-1748	-0-	850	1	3040	2	N	41			234
						45	9							
10	0	3984	-0-	3984	3984	878	1	3060	2	N	42	193	1	83
						46	9							
-----														
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840														
-----														
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	335	1	2006	2	N	44			225
						48	9							
06	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	324	1	1713	2	N	31			256
						34	9							
07	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	314	1	1913	2	N	27	157	1	126
						30	9							
08	2387 N	2165	-0-	-222	-0-	335	1	1787	2	N	39			165
						43	9							
09	2070 N	1822	-0-	-248	-0-	324	1	1455	2	N	39			204
						43	9							
10	0	1775	-0-	1775	1775	326	1	1408	2	N	37			241
						41	9							

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
05		8866 X	8381	-0-	-485	-0-	707	1	7610	2	N	109
							64	9				
06		8460 X	8000	-0-	-460	-0-	684	1	7268	2	N	153
							48	9				
07		8525 X	8110	-0-	-415	-0-	707	1	7331	2	N	100
							72	9				
08		8525 X	7947	-0-	-578	-0-	707	1	7212	2	N	61
							28	9				
09		8250 X	7390	-0-	-860	-0-	684	1	6642	2	N	119
							64	9				
10		0	7667	-0-	7667	7667	707	1	6875	2	N	22
							85	9				
-----												
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-
07		186 X	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-
08		186 X	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
10		0	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-
-----												
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197												
05		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6250	2	61	9	N	188
06		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6176	2	76	9	N	136
07		6386 X	6282	-0-	-104	-0-	6220	2	62	9	N	192
08		6386 X	5981	-0-	-405	-0-	5903	2	78	9	N	163
09		6180 X	5948	-0-	-232	-0-	5869	2	79	9	N	100
10		0	6183	-0-	6183	6183	6088	2	95	9	N	186
-----												
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502												
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	353	1	62	2	N	142
							2	9				
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	142
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	142
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	39	2	N	142
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	142
10		0	34	-0-	34	34	34	2			N	142

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ALEXANDER 48		WELL #:		9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611	- 15983		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	789	1	2890	2	N	54		235
							59	9						
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	774	1	2938	2	N	11	138 1	108
							12	9						
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	800	1	3122	2	N	53		161
							58	9						
08		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	800	1	3406	2	N	11		172
							12	9						
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	774	1	2895	2	N	52	193 1	31
							57	9						
10		0	4136	-0-	4136	4136	800	1	3324	2	N	11		42
							12	9						
-----														
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970	- 16530		
05		9300 X	8871	-0-	-429	-0-	8768	2	103	9	N	94		189
							7423	2	46	9	N	42	34 1	197
06		8850 X	7469	-0-	-1381	-0-	7423	2	46	9	N	42	34 1	197
							8535	2	97	9	N	88	27 1	258
07		9114 X	8632	-0-	-482	-0-	8535	2	97	9	N	88	27 1	258
							8449	2	77	9	N	70	189 1	139
08		9114 X	8526	-0-	-588	-0-	8449	2	77	9	N	70	189 1	139
							8035	2	79	9	N	72		211
09		8820 X	8114	-0-	-706	-0-	8035	2	79	9	N	72		211
							8311	2	67	9	N	61	194 1	78
10		0	8378	-0-	8378	8378	8311	2	67	9	N	61	194 1	78
-----														
HUFF 32		WELL #:		7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515	- 16077		
05		7037 X	6454	-0-	-583	-0-	6357	2	97	9	Y	88	133 1	101
							6216	2	89	9	Y	81	154 1	28
06		6630 X	6305	-0-	-325	-0-	6216	2	89	9	Y	81	154 1	28
							6454	2	52	9	Y	47		75
07		6510 X	6506	-0-	-4	-0-	6454	2	52	9	Y	47		75
							6231	2	78	9	Y	71	134 1	12
08		6448 X	6309	-0-	-139	-0-	6231	2	78	9	Y	71	134 1	12
							5696	2	64	9	Y	58		70
09		6300 X	5760	-0-	-540	-0-	5696	2	64	9	Y	58		70
							4435	2	37	9	Y	34		104
10		0	4472	-0-	4472	4472	4435	2	37	9	Y	34		104
-----														
SANDERS 43		WELL #:		6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	- 15732		
05		5115 X	5053	-0-	-62	-0-	5019	2	34	9	N	31		68
							4646	2	26	9	N	24		92
06		4950 X	4672	-0-	-278	-0-	4646	2	26	9	N	24		92
							4299	2	58	9	N	53		145
07		5053 X	4357	-0-	-696	-0-	4299	2	58	9	N	53		145
							4811	2	23	9	N	21		166
08		5053 X	4834	-0-	-219	-0-	4811	2	23	9	N	21		166
							4703	2	185	9	N	168	255 1	79
09		4890 X	4888	-0-	-2	-0-	4703	2	185	9	N	168	255 1	79
							4694	2	79	9	N	72	120 1	31
10		0	4773	-0-	4773	4773	4694	2	79	9	N	72	120 1	31
-----														
RAMP 27		WELL #:		7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	- 15302		
05		8277 X	7412	-0-	-865	-0-	1057	1	6261	2	N	85		220
							1022	1	5750	2	N	59	162 1	117
06		8160 X	6837	-0-	-1323	-0-	1022	1	5750	2	N	59	162 1	117
							1079	1	5815	2	N	73		190
07		8432 X	6974	-0-	-1458	-0-	1079	1	5815	2	N	73		190
							1076	1	6010	2	N	42		232
08		8432 X	7132	-0-	-1300	-0-	1076	1	6010	2	N	42		232
							1027	1	5957	2	N	63	254 1	41
09		7350 X	7053	-0-	-297	-0-	1027	1	5957	2	N	63	254 1	41
							1030	1	5741	2	N	54		95
10		0	6830	-0-	6830	6830	1030	1	5741	2	N	54		95
							59	9						



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313										COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560 - 16122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	1				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316										COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868 - 16590			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

  

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779										COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856 - 14670			
05	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3093	2	52	9	N	47					313
06	3840	X	1388	-0-	-2452	-0-	1378	2	10	9	N	9	191	1			131
07	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3251	2	56	9	N	51					182
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3579	2	56	9	N	51					233
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4528	2	87	9	N	79					312
10	0		4760	-0-	4760	-0-	4680	2	80	9	N	73					385

  

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248										COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640 - 16164			
05	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	1196	1	4327	2	N	112	85	1			221
							123	9									
06	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	1170	1	4322	2	N	62	187	1			96
							68	9									
07	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	1209	1	4609	2	N	80	12	1			164
							88	9									
08	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	1218	1	4399	2	N	66	71	1			159
							73	9									
09	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	1180	1	4366	2	N	69	101	1			127
							76	9									
10	0		5675	-0-	5675	-0-	1209	1	4401	2	N	59	102	1			84
							65	9									

  

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552										COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392 - 15947			
05	7192	X	6739	-0-	-453	-0-	6673	2	66	9	N	60	231	1			24
06	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6215	2	41	9	N	37					61
07	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	6346	2	96	9	N	87					148
08	6727	X	6299	-0-	-428	-0-	6219	2	80	9	N	73	188	1			33
09	6510	X	6259	-0-	-251	-0-	6187	2	72	9	N	65					98
10	0		6302	-0-	6302	-0-	6302	2	67	9	N	61					159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ELLEN 8		WELL #: 10H		RRCID -> 275007		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11595 - 16224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1222	1	1610	2	N	47					142
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	52	9	1170	1	N	18					160
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	20	9	1209	1	N	44	129	1			75
08	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	48	9	1200	1	N	21					96
09	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	23	9	1160	1	N	20					116
10	0	2915	-0-	2915	2915	22	9	1209	1	N	31					147
						34	9									
SANDERS 43		WELL #: 7H		RRCID -> 275654		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11447 - 16092						
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
07	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					22
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					22
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					22
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					22
RAMP 26		WELL #: 9H		RRCID -> 275753		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11300 - 15589						
05	5270 X	4092	-0-	-1178	-0-	4052	2	40	9	N	36					155
06	3930 X	3886	-0-	-44	-0-	3877	2	9	9	N	8	71	1			92
07	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	3818	2	12	9	N	11					103
08	4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3746	2	40	9	N	36	94	1			45
09	3960 X	3572	-0-	-388	-0-	3557	2	15	9	N	14					59
10	0	4027	-0-	4027	4027	3943	2	84	9	N	76	74	1			61
RAMP 27		WELL #: 9H		RRCID -> 276180		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11330 - 12719						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
06	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					86
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
RAMP 26		WELL #: 8H		RRCID -> 276184		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11337		PERF.11505 - 16311						
05	961 X	30	-0-	-931	-0-	20	2	10	9	N	9	163	1			89
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	N	9					98
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					98
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					98
09	1290 N	828	-0-	-462	-0-	813	2	15	9	N	14					112
10	0	1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-					112

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084										
HOSTUTLER			WELL #:	9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173 -	20243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14291 X	13744	-0-	-547	-0-	1038	1	12460	2	N	224	182 1	306
							246	9						
06		13260 X	13248	-0-	-12	-0-	1044	1	12017	2	N	170	187 1	289
							187	9						
07		13888 X	13451	-0-	-437	-0-	1035	1	12223	2	N	175	192 1	272
							193	9						
08		13888 X	13558	-0-	-330	-0-	1079	1	12278	2	N	183	185 1	270
							201	9						
09		13440 X	12948	-0-	-492	-0-	1044	1	11721	2	N	166	161 1	275
							183	9						
10		13733 X	13242	-0-	-491	-0-	1079	1	11942	2	N	201	195 1	281
							221	9						
-----														
BEGERT 38				WELL #:	3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840 -	16242	
05		6324 X	4914	-0-	-1410	-0-	4787	2	127	9	N	115	195 1	302
06		5730 X	4782	-0-	-948	-0-	4665	2	117	9	N	106	116 1	292
07		5332 X	4492	-0-	-840	-0-	4390	2	102	9	N	93	164 1	221
08		5332 X	4507	-0-	-825	-0-	4411	2	96	9	N	87		308
09		5070 X	4987	-0-	-83	-0-	4865	2	122	9	N	111	192 1	227
10		0	4919	-0-	4919	4919	4787	2	132	9	N	120	191 1	156
-----														
WALKER 29				WELL #:	3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619 -	16222	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06		3000 N	3417	-0-	417	417	320	1	3005	2	N	84		110
							92	9						
07		3100 N	4662	-0-	1562	1979	985	1	3610	2	N	61	120 1	51
							67	9						
08		3100 N	3885	-0-	785	2764	1061	1	2696	2	N	116	137 1	30
							128	9						
09		6110 X	3346	-0-	-2764	-0-	974	1	2309	2	N	57		87
							63	9						
10		0	3478	-0-	3478	3478	1079	1	2296	2	N	94	136 1	45
							103	9						
-----														
WALKER 29				WELL #:	2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213 -	16835	
05		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4737	2	67	9	N	61	188 1	60
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4270	2	41	9	N	37		97
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4331	2	45	9	N	41		138
08		4216 X	4110	-0-	-106	-0-	4074	2	36	9	N	33		171
09		4080 X	3554	-0-	-526	-0-	3521	2	33	9	N	30	134 1	67
10		0	2661	-0-	2661	2661	2647	2	14	9	N	13		80
-----														
FLOWERS READ 20				WELL #:	1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336 -	15903	
05		5673 X	4347	-0-	-1326	-0-	4272	2	75	9	N	68		241
06		5250 X	4431	-0-	-819	-0-	4358	2	73	9	N	66	185 1	122
07		5053 X	4572	-0-	-481	-0-	4497	2	75	9	N	68		190
08		5053 X	4429	-0-	-624	-0-	4355	2	74	9	N	67		257
09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4616	2	100	9	N	91	181 1	167
10		0	4348	-0-	4348	4348	4276	2	72	9	N	65		232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1079	42	1	5756	2	N	38	124
06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	1031	20	1	5663	2	N	18	142
07		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1079	1	1	5487	2	N	1	143
08		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	1079	73	1	5276	2	N	66	209
09		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1044	32	1	4816	2	N	29	146 1 92
10		0	5442	-0-	5442	5442	1076	1	1	4366	2	N	-0-	92
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596		
05		4371 X	3481	-0-	-890	-0-	3423	2	58	9	N	53	150	
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4337	2	64	9	N	58	208	
07		3813 X	3524	-0-	-289	-0-	3482	2	42	9	N	38	186 1 60	
08		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4537	2	72	9	N	65	125	
09		4410 X	3982	-0-	-428	-0-	3923	2	59	9	N	54	156 1 23	
10		0	4499	-0-	4499	4499	4433	2	66	9	N	60	83	
-----														
FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093		
05		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11425	2	160	9	N	145	184 1 162	
06		11190 X	11155	-0-	-35	-0-	11009	2	146	9	N	133	193 1 102	
07		11656 X	11470	-0-	-186	-0-	11370	2	100	9	N	91	193	
08		11656 X	11456	-0-	-200	-0-	11339	2	117	9	N	106	190 1 109	
09		11280 X	11058	-0-	-222	-0-	10928	2	130	9	N	118	84 1 143	
10		0	11290	-0-	11290	11290	11159	2	131	9	N	119	189 1 73	
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124		
05		12400 X	10350	-0-	-2050	-0-	10259	2	91	9	N	83	256	
06		11820 X	11055	-0-	-765	-0-	10910	2	145	9	N	132	388	
07		11873 X	9683	-0-	-2190	-0-	9611	2	72	9	N	65	192 1 261	
08		11873 X	11505	-0-	-368	-0-	11400	2	105	9	N	95	189 1 167	
09		11490 X	9297	-0-	-2193	-0-	9212	2	85	9	N	77	244	
10		0	9502	-0-	9502	9502	9408	2	94	9	N	85	199 1 130	
-----														
SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059		
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4017	2	105	9	N	95	193 1 126	
06		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4159	2	51	9	N	46	172	
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4323	2	58	9	N	53	91 1 134	
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4230	2	54	9	N	49	183	
09		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3990	2	46	9	N	42	225	
10		0	3818	-0-	3818	3818	3726	2	92	9	N	84	181 1 128	
-----														
FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	10137 X	8217	-0-	-1920	-0-	8053	2	164	9	N	149	164	1	163
06	8520 X	7818	-0-	-702	-0-	7693	2	125	9	N	114			277
07	8804 X	8066	-0-	-738	-0-	7975	2	91	9	N	83	282	1	78
08	8215 X	7983	-0-	-232	-0-	7874	2	109	9	N	99			177
09	7950 X	7613	-0-	-337	-0-	7486	2	127	9	N	115	187	1	105
10	0	8251	-0-	8251	8251	8126	2	125	9	N	114	161	1	58
-----														
RAMP 30		WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922		
05	4402 X	4015	-0-	-387	-0-	3979	2	36	9	N	33			145
06	4140 X	3751	-0-	-389	-0-	3699	2	52	9	N	47	42	1	150
07	4402 X	3910	-0-	-492	-0-	3844	2	66	9	N	60	169	1	41
08	4402 X	3872	-0-	-530	-0-	3820	2	52	9	N	47			88
09	4260 X	3490	-0-	-770	-0-	3442	2	48	9	N	44			132
10	0	3481	-0-	3481	3481	3409	2	72	9	N	65			197
-----														
AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900		
05	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	4900	2	135	9	N	123			369
06	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4829	2	114	9	N	104	195	1	278
07	5394 X	5340	-0-	-54	-0-	5216	2	124	9	N	113	187	1	204
08	5053 X	4780	-0-	-273	-0-	4664	2	116	9	N	105	183	1	126
09	4950 X	4691	-0-	-259	-0-	4590	2	101	9	N	92	157	1	61
10	0	4482	-0-	4482	4482	4371	2	111	9	N	101			162
-----														
RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11758	- 16154		
05	15965 X	15013	-0-	-952	-0-	14852	2	161	9	N	146	184	1	101
06	15330 X	14203	-0-	-1127	-0-	14063	2	140	9	N	127			228
07	15376 X	14601	-0-	-775	-0-	14438	2	163	9	N	148	188	1	188
08	15376 X	14560	-0-	-816	-0-	14415	2	145	9	N	132	186	1	134
09	14880 X	13885	-0-	-995	-0-	13755	2	130	9	N	118	179	1	73
10	0	14179	-0-	14179	14179	14041	2	138	9	N	125			198
-----														
DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11654	- 16398		
05	6851 X	6475	-0-	-376	-0-	6328	2	147	9	N	134			232
06	6300 X	6099	-0-	-201	-0-	5970	2	129	9	N	117	194	1	155
07	6572 X	6086	-0-	-486	-0-	5956	2	130	9	N	118			273
08	6572 X	5938	-0-	-634	-0-	5808	2	130	9	N	118	246	1	145
09	6360 X	5246	-0-	-1114	-0-	5151	2	95	9	N	86	55	1	176
10	0	5816	-0-	5816	5816	5686	2	130	9	N	118	193	1	101

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389	- 15632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	1047	1	19590	2	N	130	58	1	358
06	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	1055	1	18510	2	N	213	193	1	378
07	20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	1030	1	19634	2	N	139	192	1	325
08	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1112	1	21013	2	N	174	312	1	187
09	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	1083	1	23110	2	N	156			343
10	0	25920	-0-	25920	25920	1123	1	24540	2	N	234	377	1	200
THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527	- 15763		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:		2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.12514	- 16460
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			115
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			115
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	N	5			120
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	952	3	9	9	N	8			128
09	0	1190	-0-	1190	1190	1177	3	13	9	N	12			140
10	0	843	-0-	843	2033	841	3	2	9	N	2			142
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454	- 4992
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4638	- 5146		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS SWD		WELL #:		1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
CIRCLE DOT RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470	-	10520
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PRATER				WELL #:	1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100	-	11172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
ZYBACH 66				WELL #:	1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032	-	11390
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----															
MEEK 67				WELL #:	3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11186	-	11420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----															
MEEK 67				WELL #:	4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	11220	-	11495
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	8 N	-0-	-0-	-0-	-8					Y	-0-				7
08	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1744	2	2	9	2				9
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

-----															
ZYBACH 66				WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11142	-	11426
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		956 N	956	-0-	-0-	955 2		1 9	Y	1		10
06		285 N	285	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		10
07		217 N	-0-	-0-	-217				Y	-0-		10
08		899 N	-0-	-0-	-899				Y	-0-		10
09		300 N	NO RPT	-0-	-300				Y	NO RPT		10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		10
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 - 11540	
05		1413 N	1413	-0-	-0-	1413 2			Y	-0-		173
06		2639 N	2639	-0-	-0-	2639 2			Y	-0-		173
07		2368 N	2368	-0-	-0-	2368 2			Y	-0-		173
08		1116 N	7	-0-	-1109	6 2		1 9	Y	1		174
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080				Y	NO RPT		174
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		174
-----												
MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 - 11702	
05		6250 X	6250	-0-	-0-	6236 2		14 9	Y	13		54
06		2861 X	2861	-0-	-0-	2861 2			Y	-0-		54
07		4428 X	4428	-0-	-0-	4428 2			Y	-0-		54
08		6262 X	1974	-0-	-4288	1974 2			Y	-0-		54
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060				Y	NO RPT		54
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262				Y	NO RPT		54
-----												
MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 - 11476	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
08		3463 X	3463	-0-	-0-	3409 2		54 9	Y	49		95
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		95
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		95
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 - 11420	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 - 11463
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 - 10994
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 - 11538
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	61
-----											
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
-----											
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	9	27	46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	46
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 - 11424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 - 11520				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914 - 11576				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172
-----															
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108 - 11449				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
-----															
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119 - 11450				
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				40
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				40
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				40
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				40
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091 - 11550				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020 - 11640	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	196 1	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
-----												
LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382 - 11717	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206 - 11581	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885 - 11320	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008 - 11410	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11324 - 11650	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11069 - 11325	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 6		RRCID -> 199159		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	5
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
-----									
ZYBACH 66		WELL #: 12		RRCID -> 199366		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FILLINGIM 88		WELL #: 1		RRCID -> 200207		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LOLA 235		WELL #: 2		RRCID -> 200382		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
-----									
ZYBACH 65		WELL #: 1		RRCID -> 200463		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LOLA 236		WELL #: 2		RRCID -> 201216		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ZYBACH 66		WELL #: 15		RRCID -> 201465		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032	- 11410		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161	- 11422		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125	- 11304		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212	- 11490		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140	- 11362		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	11002	- 11466		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11136	- 11394		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----										
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655										
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			14
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			14
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					14
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			14
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				NO RPT	14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	14
-----										
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65				WELL #:	7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265 - 11474	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
-----													
ZYBACH 65				WELL #:	3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 - 11374	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FILLINGIM 88				WELL #:	10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 - 11418	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOLA 235				WELL #:	3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 - 11644	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
-----													
ZYBACH 65				WELL #:	10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 - 11576	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
-----													
HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 - 13000	
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-		28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	
-----													
MEEK 67				WELL #:	21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626 - 13157	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116 - 13106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			54
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			54
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			54
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			54
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11120 - 13108			
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			142
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			142
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			142
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			142
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11180 - 12890			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-			12
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-			12
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	-0-	2		14
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 4468 - 5010			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11296 - 11634			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			26
10	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			26
-----														
MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.11044 - 12976			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11315 - 12725			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ZYBACH 65		WELL #: 8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
FILLINGIM 88		WELL #: 16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRANT MEEK 68		WELL #: 3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016								
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRATER		WELL #: 10SW		RRCID -> 213295		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970								
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRATER		WELL #: 3010		RRCID -> 213362		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEEK 67		WELL #: 20		RRCID -> 213374		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1								
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					60
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					60
07	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					60
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					60
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
PRATER		WELL #: 4010		RRCID -> 213492		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	11
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3
-----										
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232										
05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1183	2	168	9	8
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			8
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			8
08	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	1007	2			8
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				NO RPT	8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	8
-----										
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	93
-----										
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			4
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			4
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			4
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				NO RPT	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65		WELL #:		17		RRCID ->		216833		COMPL. DATE		06/07/2006		TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----															
-----															
PRATER		WELL #:		5010		RRCID ->		216847		COMPL. DATE		03/17/2006		TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
-----															
-----															
CARR 235		WELL #:		5		RRCID ->		216893		COMPL. DATE		04/05/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
-----															
-----															
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14		RRCID ->		217362		COMPL. DATE		04/15/2006		TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
-----															
-----															
HUNTER 34		WELL #:		4		RRCID ->		217701		COMPL. DATE		05/17/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92	
-----															
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		4D		RRCID ->		218356		COMPL. DATE		05/18/2006		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----															
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		11		RRCID ->		218761		COMPL. DATE		07/18/2006		TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	5
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	40
-----										
MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	54
-----										
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388										
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			191
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			191
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	201
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	204
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	191
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	191
-----										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1
-----										
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693										
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----										
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050										
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
-----										
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
-----										
ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
-----										
ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
-----										
LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				50
-----										
PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963										
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		-0-
07	620	N	297	-0-	-323	-0-	297	2		-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	73
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	73
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	73
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	73
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
-----											
PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	24
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		N	-0-	24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
-----											
MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 - 13370
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67				WELL #: 28	RRCID -> 228410	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 13484	PERF.11020	- 13342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 2	RRCID -> 228412	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11272	- 13322					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			251
-----														
HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 15R	RRCID -> 228729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13480	PERF.11100	- 13256					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			171
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			171
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			171
08	1147 X	918	-0-	-229	-0-	918	2			Y	-0-			171
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			171
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			171
-----														
ZYBACH 12				WELL #: 1	RRCID -> 228849	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 13859	PERF.11654	- 13714					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
BOB 14				WELL #: 1	RRCID -> 229487	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11900	- 13966					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
LOLA 235				WELL #: 10	RRCID -> 229563	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11160	- 13420					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			186
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3			189
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			189
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2			191
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			191
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
-----														
LOLA 235				WELL #: 11	RRCID -> 229571	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 13643	PERF.11222	- 13040					
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	196	1	67
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			67
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			67
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			67
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 - 13270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 - 12318		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 - 13542		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204 - 13698		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9	
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11 9	N	10		30	
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3701	2	25 9	N	23		53	
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1 9	N	1		54	
09	5910 X	NO RPT	-0-	-0-	-5910				N	NO RPT		54	
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				N	NO RPT		54	
-----													
LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	49
-----										
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226										
05	3100 N	4147	-0-	1047	1047	4063	2	84	9	116
06	2954 N	1907	-0-	-1047	-0-	1907	2			116
07	3100 N	3989	-0-	889	889	3989	2			116
08	3226 X	2337	-0-	-889	-0-	1978	2	359	9	259
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					259
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					259
-----										
MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220										
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			14
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			14
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			14
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					14
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
-----										
MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242										
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			147
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			147
07	3100 N	3412	-0-	312	312	3412	2			147
08	1774 N	1462	-0-	-312	-0-	1342	2	120	9	256
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					256
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					256
-----										
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494										
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			141
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					141
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					141
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
-----										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074										
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					82
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOLA 235		WELL #: 12		RRCID -> 235500	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11150 - 13060					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
LOLA 235		WELL #: 55		RRCID -> 236340	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 13312	PERF.11320 - 13093					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5		RRCID -> 236950	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 14117	PERF.11652 - 13980					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIPPS 12		WELL #: 3		RRCID -> 237101	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 14035	PERF.11732 - 13910					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
TREADWELL 35		WELL #: 4		RRCID -> 237102	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 14120	PERF.11466 - 13796					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 6		RRCID -> 237599	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 13580	PERF.11048 - 13046					
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	426 2	143 9	N	130	207 1		152
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 2	2 9	N	2			154
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			154
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-			154
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 25		RRCID -> 238563	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 13178	PERF.11250 - 13048					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	N	20	207	1			102
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	554	2	47	9	N	43					145
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5					150
08	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					150
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

-----  
 THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

-----  
 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

-----  
 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

-----  
 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					243
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

-----  
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

05	2914 X	368	-0-	-2546	-0-	351	2	17	9	N	15					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					126
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	9 N	-0-	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-			N	NO RPT			173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	1452 N	-0-	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			101
08	1983 N	-0-	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
-----													
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----													
DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----													
LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
-----													
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	1020 N	-0-	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			26
08	1270 N	-0-	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LOHBERGER 25		WELL #: 8		RRCID -> 249556		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
-----																
HEFLEY 34		WELL #: 8		RRCID -> 249592		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688								
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					185
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					185
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					185
08	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					185
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
-----																
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 4		RRCID -> 249604		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
-----																
GRANT MEEK 236		WELL #: 13		RRCID -> 249606		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOLA 235		WELL #: 29		RRCID -> 250017		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
LOLA 235		WELL #: 31		RRCID -> 250026		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 37		RRCID -> 254950		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	299	191 1	237
06		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1463 2	520 9	N	473	552 1	158	
07		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	1799 2	475 9	N	432	384 1	206	
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	485	540 1	151	
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		151	
10		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		151	
-----													
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060													
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	15	535 1	156	
06		17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17245 2	480 9	N	436	375 1	217	
07		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	14799 2	360 9	N	327	348 1	196	
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	348	192 1	352	
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		352	
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		352	
-----													
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197													
05		2573 X	1702	-0-	-871	-0-	1623 2	79 9	N	72		219	
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	8		227	
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3541 2	26 9	N	24		251	
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4655 2	18 9	N	16		267	
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		267	
10		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		267	
-----													
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082													
05		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4978 2	83 9	N	75		226	
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	16	195 1	47	
07		5394 X	1453	-0-	-3941	-0-	1447 2	6 9	N	5		52	
08		5394 X	1910	-0-	-3484	-0-	1904 2	6 9	N	5		57	
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		57	
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT		57	
-----													
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990													
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020													
-----													
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323													
05		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7640 2	56 9	N	51		200	
06		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	35	180 1	55	
07		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6621 2	47 9	N	43		98	
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6540 2	47 9	N	43		141	
09		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT		141	
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		141	

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-	219
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5497 2	21 9		N	19	238
07		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4757 2	40 9		N	36	79
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	146
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	146
-----												
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195												
05		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6508 2	235 9		N	214	170
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	153	323
07		5828 X	4974	-0-	-854	-0-	4879 2	95 9		N	86	221
08		6758 X	4817	-0-	-1941	-0-	4700 2	117 9		N	106	148
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-				N	NO RPT	148
10		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT	148
-----												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836												
05		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14701 2	191 9		N	174	319
06		26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	25963 2	149 9		N	135	454
07		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12435 2	178 9		N	162	238
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	309
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	309
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	309
-----												
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	255
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	308
07		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3794 2	73 9		N	66	374
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	374
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	374
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	374
-----												
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914												
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3650 2	102 9		N	93	331
06		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	9906 2	109 9		N	99	430
07		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1543 2	163 9		N	148	578
08		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9313 2	286 9		N	260	639
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	639
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	639
-----												
LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893												
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953												
05		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12484 2	387 9		N	352	570
06		10350 X	2470	-0-	-7880	-0-	2357 2	113 9		N	103	673
07		10850 X	10178	-0-	-672	-0-	9956 2	222 9		N	202	323
08		10850 X	489	-0-	-10361	-0-	101 2	388 9		N	353	483
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-				N	NO RPT	483
10		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-				N	NO RPT	483

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031										
05	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	17005	2	256	9	748
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2611	2	332	9	1050
07	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	20827	2	472	9	530
08	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	15018	2	431	9	513
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					513
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					513
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822										
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2426	2	64	9	274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145
07	3100 N	6101	-0-	3001	3001	5980	2	121	9	255
08	3100 N	8290	-0-	5190	8191	8254	2	36	9	288
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8191					288
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8191					288
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005										
05	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19601	2	334	9	272
06	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	26407	2	240	9	490
07	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16453	2	156	9	632
08	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	16148	2	372	9	582
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					582
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					582
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462										
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511										
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				239
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	244
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			244
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					257
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					257
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					257



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER-TIPPS 13										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER-TIPPS 13										//CONT.// 875461		WELL #: 5SL		RRCID -> 273854		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12164 - 16520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE					
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	377	1		530					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	253	194	1		589					
07		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9167	2	314	9	285	384	1	490					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	203	1		423					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				423					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				423					
-----																					
DUKES 7										WELL #: 9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095		PERF.12655 - 17206			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	160	1		232					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				232					
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	47	9	43			275					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56				331					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				331					
-----																					
LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 1SL		RRCID -> 274387		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF.11929 - 16023			
05		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12730	2	383	9	348	380	1	900					
06		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7747	2	307	9	279	198	1	981					
07		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9683	2	212	9	193	375	1	799					
08		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8893	2	212	9	193			992					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				992					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				992					
-----																					
LOHBERGER-TIPPS 13 SL										WELL #: 4H		RRCID -> 274603		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12259 - 16477			
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
-----																					
TREADWELL 35										WELL #: 6H		RRCID -> 274883		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11805		PERF.12143 - 16689			
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
-----																					
ZYBACH 14										WELL #: 5H		RRCID -> 275412		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12210 - 16546			
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	-0-				170					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123				293					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122				415					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	405	1		86					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86					
-----																					
TREADWELL 35 SL										WELL #: 7H		RRCID -> 275416		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12403 - 16680			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
05		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																		
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																		
05		0	X		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				35
06		0	X		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				35
07		0	X		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				35
08		0	X		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				35
09		0	X	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			35
10		0	X	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			35
-----																		
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																		
05		9579	X	6575	-0-	-3004		-0-	6409	2	166	9	N	151	195	1		301
06		8910	X	3788	-0-	-5122		-0-	3657	2	131	9	N	119	189	1		231
07		9424	X	5396	-0-	-4028		-0-	5234	2	162	9	N	147	198	1		180
08		9424	X	768	-0-	-8656		-0-	639	2	129	9	N	117				297
09		9120	X	NO	RPT		-0-		-9120				N	NO	RPT			297
10		6572	X	NO	RPT		-0-		-6572				N	NO	RPT			297
-----																		
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190																		
05		6727	X	5990	-0-	-737		-0-	5803	2	187	9	N	170				501
06		6150	X	4562	-0-	-1588		-0-	4339	2	223	9	N	203	391	1		313
07		7068	X	4588	-0-	-2480		-0-	4532	2	56	9	N	51	189	1		175
08		7068	X	1320	-0-	-5748		-0-	1267	2	53	9	N	48				223
09		6750	X	NO	RPT		-0-		-6750				N	NO	RPT			223
10		5983	X	NO	RPT		-0-		-5983				N	NO	RPT			223
-----																		
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158																		
05		6665	X	-0-	-0-	-6665		-0-					N	83	396	1		188
06		1290	X	-0-	-0-	-1290		-0-					N	2				190
07		7343	X	7343	-0-	-0-		-0-	7248	2	95	9	N	86				276
08		62	X	-0-	-0-	-62		-0-					N	130	183	1		223
09		0	X	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			223
10		0	X	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			223
-----																		
TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771																		
05		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		0	Z		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																		
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721																		
05		5518	X	4664	-0-	-854		-0-	4443	2	221	9	N	201	205	1		270
06		2430	X	-0-	-0-	-2430		-0-					N	187	203	1		254
07		4127	X	4127	-0-	-0-		-0-	3915	2	212	9	N	193	187	1		260
08		5069	X	5069	-0-	-0-		-0-	4831	2	238	9	N	216	197	1		279
09		4500	X	NO	RPT		-0-		-4500				N	NO	RPT			279
10		4650	X	NO	RPT		-0-		-4650				N	NO	RPT			279

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	12291	- 16306	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323
-----														
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	12291	- 16306	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	197	1	500
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6840	2	292	9	N	265	362	1	403
07	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28464	2	296	9	N	269	192	1	480
08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7549	2	331	9	N	301	193	1	588
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			588
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			588
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	12103	- 16388	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12024	- 15920	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	12457	- 16692	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUKES 7		WELL #:		5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	13769	- 16802	
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			140
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			140
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11			151
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	25			176
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
-----														
LOHBERGER 25		WELL #:		2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12014	- 15843	
05	9269 X	8111	-0-	-1158	-0-	7969	2	142	9	N	129	190	1	203
06	8970 X	363	-0-	-8607	-0-	277	2	86	9	N	78			281
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11027	2	122	9	N	111	173	1	219
08	8122 X	205	-0-	-7917	-0-	78	2	127	9	N	115	197	1	137
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			137
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT			137

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

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

05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3427	2	74	9	N	67	184	1			475
06	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2			N	-0-					475
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2769	2	78	9	N	71	377	1			169
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169

-----

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

05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3700	2	162	9	N	147	188	1			190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	202	1			108
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1507	2	150	9	N	136	178	1			66
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2462	2	131	9	N	119					185
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					185
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					185

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

-----

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
MEADOWS		WELL #: 4313		RRCID -> 182042	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11228 - 11428		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
-----									
WILLIS		WELL #: 182248		RRCID -> 182248	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11216 - 11453		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020									
-----									
CARR 14		WELL #: 182593		RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954 - 11553		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018									
-----									
VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240 - 11572		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
-----									
MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220 - 11433		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086 - 11699		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
CARR 12		WELL #: 1203		RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949 - 11533		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11160 - 11867	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048 - 11569	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----													
CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166 - 11507	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
-----													
VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11223 - 11625	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017													
-----													
MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11143 - 11558	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21													
-----													
WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199 - 11505	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			80
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			80
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			80
08	682 N	563	-0-	-119	-0-	-0-	563	3	N	-0-			80
09	690 N	523	-0-	-167	-0-	-0-	523	3	N	-0-			80
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	-0-	486	3	N	-0-			80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206 - 11478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
-----									
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930 - 11568		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157 - 11556		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
-----									
HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999 - 11288		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11204 - 11493		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	153
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
-----									
MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10990 - 11559		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11152 - 11531		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

-----

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					69
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					69
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					69
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					69
09	0	212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					69
10	0	844	-0-	844	1056	844	3			N	-0-					69

-----

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					95
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	3					98
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	3	19	9	N	17					115
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					115
09	0	2455	-0-	2455	2455	2455	3			N	-0-					115
10	0	2377	-0-	2377	4832	2377	3			N	-0-					115

-----

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

05	899 N	663	-0-	-236	-0-	384	1	279	3	N	-0-					36
06	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	372	1	664	3	N	-0-					36
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	384	1	905	3	N	-0-					36
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	384	1	900	3	N	-0-					36
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	372	1	875	3	N	-0-					36
10	0	1268	-0-	1268	1268	384	1	884	3	N	-0-					36



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11274 -	11498
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11368 -	11501
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11284 -	11684
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
-----												
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11262 -	11346
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/26/2018												
-----												
TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11206 -	11686
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 -	11508
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/20/2021												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----												
VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
-----												
CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11163 - 11560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	384	1	496	3	N	-0-			120
06	870 N	848	-0-	-22	-0-	372	1	476	3	N	-0-			120
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	384	1	485	3	N	-0-			120
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	384	1	449	3	N	-0-			120
09	0	842	-0-	842	842	372	1	470	3	N	-0-			120
*10	1693 N	851	-0-	-842	-0-	384	1	467	3	N	-0-			120

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11389 - 11520		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11358 - 11530		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017														

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180 - 11521		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10410 - 11552		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11158 - 11719		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-			38
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	372	1	127	3	N	-0-			38
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	384	1	104	3	N	-0-			38
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	384	1	93	3	N	-0-			38
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	372	1	127	3	N	-0-			38
10	0	488	-0-	488	488	384	1	104	3	N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND -C-		WELL #:		5713P	RRCID ->	199652	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11223 - 11648		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	483	1	304	3	N	-0-			17
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	467	1	284	3	N	-0-			17
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-			17
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	483	1	340	3	N	-0-			17
09	0	790	-0-	790	-0-	467	1	323	3	N	-0-			17
10	0	878	-0-	878	-0-	1668	1	395	3	N	-0-			17
-----														
PEARSON		WELL #:		5501P	RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11125 - 11562		
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			92
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			92
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			92
08	1302 N	938	-0-	-364	-0-	938	3			N	-0-			92
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-			92
10	0	1316	-0-	1316	-0-	1316	3			N	-0-			92
-----														
MEEK 68		WELL #:		6805P	RRCID ->	200249	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11410 - 11540		
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-			124
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	372	1	628	3	N	-0-			124
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-			124
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	384	1	689	3	N	5			129
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	372	1	673	3	N	-0-			129
*10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	384	1	555	3	N	-0-			129
-----														
TEAS		WELL #:		4301P	RRCID ->	200398	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11375 - 11516		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	104	1	86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----														
HOLLAND -C-		WELL #:		5716P	RRCID ->	201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11289 - 11785		
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	483	1	1718	3	N	6	193	1	74
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	467	1	1643	3	N	-0-			74
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	483	1	1742	3	N	4	5	1	73
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	483	1	1541	3	N	-0-			73
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	467	1	1582	3	N	7			80
*10	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	483	1	1500	3	N	-0-	11	1	69
-----														
BOURASSA -B-		WELL #:		4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11085 - 11557		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

-----  
 CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734  
 -----

05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	405	1	709	3	N	-0-					39
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	392	1	692	3	N	-0-					39
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	405	1	707	3	N	-0-					39
08		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	405	1	694	3	N	-0-					39
09		0	1050	-0-	1050	1050	392	1	658	3	N	-0-					39
10		0	1062	-0-	1062	2112	405	1	657	3	N	-0-					39

-----  
 CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557  
 -----

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

-----  
 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200  
 -----

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477  
 -----

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	451	-0-	451	740	451	3			N	-0-					-0-
10		0	459	-0-	459	1199	459	3			N	-0-					-0-

-----  
 HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550  
 -----

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		355 N	355	-0-	-0-	355	3	N	-0-		90
06		420 N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		90
07		515 N	515	-0-	-0-	515	3	N	-0-		90
08		498 N	498	-0-	-0-	498	3	N	-0-		90
09		0	611	-0-	611	611	3	N	-0-		90
10		0	586	-0-	586	1197	3	N	-0-		90
-----											
TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
-----											
TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
-----											
HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526		
05		565 N	565	-0-	-0-	384	1	181 3	N	-0-	25
06		552 N	552	-0-	-0-	372	1	180 3	N	-0-	25
07		572 N	572	-0-	-0-	384	1	188 3	N	-0-	25
08		557 N	557	-0-	-0-	384	1	173 3	N	-0-	25
09		543 N	543	-0-	-0-	372	1	171 3	N	-0-	25
*10		551 N	551	-0-	-0-	384	1	167 3	N	-0-	25
-----											
TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----											
CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473		
05		706 N	706	-0-	-0-	706	3		N	-0-	77
06		750 N	474	-0-	-276	474	3		N	-0-	77
07		507 N	507	-0-	-0-	507	3		N	-0-	77
08		713 N	666	-0-	-47	666	3		N	-0-	77
09		584 N	584	-0-	-0-	584	3		N	-0-	77
*10		514 N	514	-0-	-0-	514	3		N	-0-	77
-----											
CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578		
05		1488 N	1345	-0-	-143	384	1	961 3	N	-0-	84
06		1470 N	1362	-0-	-108	372	1	990 3	N	-0-	84
07		2112 N	2112	-0-	-0-	384	1	1728 3	N	-0-	84
08		1621 N	1621	-0-	-0-	384	1	1237 3	N	-0-	84
09		1742 N	1742	-0-	-0-	372	1	1370 3	N	-0-	84
*10		1581 N	1519	-0-	-62	384	1	1135 3	N	-0-	84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PEARSON		WELL #:		RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 - 11511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019												
CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 - 11244	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 - 11668	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019												
CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 - 11608	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												
TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307 - 11670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10903 - 11532	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570  
 -----

05		899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-			93
06		840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-			93
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			93
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			93
09		0	782	-0-	782	-0-	782	3			N	-0-			93
10		0	789	-0-	789	-0-	1571	789	3		N	-0-			93

-----  
 KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678  
 -----

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

-----  
 CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637  
 -----

05		1581 N	1371	-0-	-210	-0-	384	1	987	3	N	-0-			74
06		1590 N	1446	-0-	-144	-0-	372	1	1074	3	N	-0-			74
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	384	1	1446	3	N	-0-			74
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	384	1	1048	3	N	-0-			74
09		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	372	1	970	3	N	-0-			74
10		1829 N	1275	-0-	-554	-0-	384	1	891	3	N	-0-			74

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719  
 -----

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712  
 -----

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11336 - 11604					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----															
NOAH				WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185			
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	990	3	N	-0-			125
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	1002	3	N	-0-			125
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	30	11	1	144
							33	9							
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	1026	3	N	2			146
							2	9							
09	0	1464	-0-	-0-	1464	1464	467	1	997	3	N	-0-			146
10	0	1472	-0-	-0-	1472	2936	483	1	986	3	N	3	9	1	140
							3	9							
-----															
KEETON				WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683			
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			48
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			48
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			48
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			48
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			48
*10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			48
-----															
NOAH				WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FILLINGIM				WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429			
05	1457 N	891	-0-	-566	-0-	-0-	891	3			N	-0-			128
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			128
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			128
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3	39	9	N	35			163
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			163
10	0	1245	-0-	-0-	1245	1245	1245	3			N	-0-			163
-----															
HEFLEY				WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11025 - 11442			
05	930 N	657	-0-	-273	-0-	-0-	657	3			N	-0-			27
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			27
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			27
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	648	3			N	-0-			27
09	0	623	-0-	-0-	623	623	623	3			N	-0-			27
*10	1273 N	650	-0-	-623	-0-	-0-	650	3			N	-0-			27

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655  
 -----

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

-----  
 CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628  
 -----

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1128	3	N	-0-					58
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	392	1	1685	3	N	-0-					58
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	405	1	2365	3	N	-0-					58
08	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	405	1	1111	3	N	-0-					58
09	0		1337	-0-	1337	1337	392	1	945	3	N	-0-					58
10	0		1562	-0-	1562	2899	405	1	1157	3	N	-0-					58

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

05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					30
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					30
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					30
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					30
09	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					30
10	0		372	-0-	372	708	372	3			N	-0-					30

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11125 - 11750		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	483 1	360 3	N	-0-			33
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	467 1	351 3	N	-0-			33
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	483 1	346 3	N	-0-			33
08	837 N	815	-0-	-22	-0-	483 1	332 3	N	-0-			33
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	467 1	307 3	N	-0-			33
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	483 1	318 3	N	-0-			33
-----												
KEETON		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11353 - 11600		
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			190
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			190
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			190
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		N	-0-			190
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 3		N	-0-			190
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700 3		N	-0-			190
-----												
DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11281 - 11562		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 205872		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11358 - 11625		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017												
-----												
HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11065 - 11626		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11057 - 11702		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10912 - 11514		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33	
-----													
CARR-MUSE		WELL #:		5408P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11363 - 11716		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019													
-----													
VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11710		
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	384	1	626	3	N	-0-	121	
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	372	1	652	3	N	-0-	121	
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	384	1	766	3	N	-0-	114	
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	384	1	772	3	N	-0-	114	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	372	1	676	3	N	-0-	114	
*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	384	1	768	3	N	-0-	114	
-----													
CARR 14		WELL #:		209105	RRCID ->	209105	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11775	PERF.10971 - 11604		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018													
-----													
TEAS 43		WELL #:		209108	RRCID ->	209108	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11388 - 11724		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018													
-----													
MEADOWS		WELL #:		4329 P	RRCID ->	209109	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11341 - 11664		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11157 - 11512	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11219 - 11591	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	10986 - 11578	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11275 - 11625	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	
-----													
CARR-MUSE		WELL #:			RRCID ->	209140	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	11426 - 11767	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014													
-----													
NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11183 - 11251	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11766			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11190 - 11548			
05	651 X	384	-0-	-267	-0-	384	1			N	-0-			2
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11492 - 11791			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018														
-----														
MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	209310	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11375 - 11718			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019														
-----														
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	209391	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11344 - 11593			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014														

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	961	N	943	-0-	-18	-0-	384	1	559	3	N	-0-			32
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-			32
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	384	1	923	3	N	-0-			32
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	384	1	1878	3	N	-0-			32
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	372	1	2178	3	N	-0-			32
10	0		2173	-0-	2173	2173	384	1	1789	3	N	-0-			32

-----  
 CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775  
 -----

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 211473		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
-----																
CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533								
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	405	1	535	3	N	-0-					38
06	1080 N	955	-0-	-125	-0-	392	1	563	3	N	-0-					38
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	405	1	580	3	N	-0-					38
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	405	1	538	3	N	-0-					38
09	0	931	-0-	931	-0-	392	1	539	3	N	-0-					38
10	0	945	-0-	945	-0-	1876	405	540	3	N	-0-					38
-----																
KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910 PERF.11203 - 11558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770 PERF.11006 - 11604	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11020 - 11572	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664 PERF.11134 - 11455	
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			5
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			5
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			5
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			5
09	0	599	-0-	599	599	599	3			5
10	0	606	-0-	606	1205	606	3			5
-----										
CARR 14		WELL #: 1405 P		RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833 PERF.11372 - 11641	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/03/2020										
-----										
CARR 14		WELL #:		RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861 PERF.11368 - 11657	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					170
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					170
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/06/2015										

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----  
 HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

05	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2					202
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	955	3	4	9	N	4					206
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7	1	1			212
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					212
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	3	7	9	N	6	1	1			217
*10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	981	3	8	9	N	7					224

-----  
 HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1396	3	10	9	N	9					221
06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1378	3	15	9	N	14					235
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	3	9	9	N	8	1	1			242
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1366	3	2	9	N	2	181	1			63
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	3	12	9	N	11	1	1			73
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7					80

-----  
 CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

-----  
 CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

-----  
 HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466	- 11743	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271	- 11564	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922	- 11537	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150	
-----													
MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.11367	- 11496	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2019													
-----													
HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434	- 11793	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/06/2018													
-----													
KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310	- 11624	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	3	N	-0-		88	
06	870 N	810	-0-	-60	-0-		808	3	N	2		90	
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922	3	N	-0-		90	
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	3	N	-0-		90	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-		949	3	N	6		96	
10	930 N	882	-0-	-48	-0-		882	3	N	-0-	6 1	90	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 - 11675
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11263 - 11543
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-	127
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	127
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-	127
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	127
09	0	321	-0-	321	-0-	321	3		N	-0-	127
10	0	319	-0-	319	-0-	640	319	3	N	-0-	127

WILLIS		WELL #:		4421P	RRCID ->	216420	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11203 - 11582
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	20
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	712	3	3	9	N	23
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	31
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	708	3	6	9	N	36
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	613	3	6	9	N	40
*10	744 N	677	-0-	-67	-0-	668	3	9	9	N	48

VANDIVER		WELL #:		5423 P	RRCID ->	217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11414 - 11739
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1718	3	23	9	N	262
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	277
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	271
08	1736 N	618	-0-	-1118	-0-	618	3			N	271
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	271
*10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	271

MEEK 68		WELL #:		6803P	RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100 - 11522
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #:			RRCID ->	218926	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11536
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019											

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

-----  
 CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

-----  
 BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10920	- 11557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11296	- 11590		
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	384	1	368	3	N	-0-			59
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	372	1	361	3	N	-0-			59
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	384	1	248	3	N	-0-			59
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	384	1	202	3	N	-0-			59
09	0	627	-0-	627	627	372	1	255	3	N	-0-			59
10	0	813	-0-	813	1440	384	1	429	3	N	-0-			59
-----														
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347	- 11661		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018														
-----														
CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067	- 11547		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021														
-----														
HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057	- 11544		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
HEFLEY		WELL #:		4119P	RRCID ->	219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207	- 11555		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11125 - 11613				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1339 N	1339	-0-	-0-	384 1	940 3	N	14			154
06	1328 N	1328	-0-	-0-	15 9	372 1	N	1			155
07	1362 N	1362	-0-	-0-	1 9	384 1	N	-0-			155
08	1345 N	1345	-0-	-0-	384 1	955 3	N	5			160
09	1320 N	1253	-0-	-67	6 9	372 1	N	-0-			160
*10	1364 N	1308	-0-	-56	384 1	918 3	N	5			165
					6 9						
-----											
PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219960	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11098 - 11565				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019											
-----											
PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219961	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 11893	PERF.11083 - 11518				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019											
-----											
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 219970	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11261 - 11626				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 219971	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 11864	PERF.11291 - 11644				
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	384 1	1237 3	N	-0-	99 1	61
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	372 1	1209 3	N	-0-		61
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	384 1	1232 3	N	-0-		61
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	384 1	1219 3	N	-0-		61
09	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	372 1	1154 3	N	-0-		61
*10	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	384 1	1071 3	N	-0-		61
-----											
TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 219972	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11189 - 11589				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11074	- 11564			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
-----																
TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11227	- 11498			
05	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		N	-0-	133 1				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
-----																
WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11207	- 11587			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
-----																
MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11440	- 11764			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
08	14B2 EXT	218	-0-	218	-0-	218		218 3		N	-0-					62
09	14B2 EXT	250	-0-	250	-0-	468		250 3		N	-0-					62
*10	763 X	295	-0-	-468	-0-	-0-		295 3		N	-0-					62
-----																
TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11016	- 11488			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
-----																
WILLIS "A"		WELL #:		4422P	RRCID ->	219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11349	- 11562			
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-		809 3		N	-0-					180
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	-0-		772 3		N	-0-					180
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628 3		N	-0-					180
08	806 N	556	-0-	-250	-0-	-0-		556 3		N	-0-					180
09	0	577	-0-	577	-0-	577		577 3		N	-0-					180
10	0	603	-0-	603	-0-	1180		603 3		N	-0-					180
-----																
WILLIS "A"		WELL #:		4418P	RRCID ->	219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11199	- 11496			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099										
CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2022 - WELL PLUGGED 7/7/2022										
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	67
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	27
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560										
05	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	384	1	649	3	160
06	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	372	1	808	3	160
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	384	1	866	3	160
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	384	1	764	3	160
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	372	1	841	3	160
10	0	1249	-0-	1249	1249	384	1	865	3	160
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599										
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	120
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	675	3	3	9	123
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	128
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	131
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	658	3	6	9	136
*10	744 N	643	-0-	-101	-0-	635	3	8	9	143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 7/13/2022														
-----														
HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	1703	-0-	1703	1703	1703	3			N	-0-	62	7	-0-
08	14B2 EXT	1296	-0-	1296	2999	1296	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	184	-0-	184	3183	184	3			N	-0-			-0-
10	0	300	-0-	300	3483	300	3			N	-0-			-0-
-----														
CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720					
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	405	1	281	3	N	-0-			47
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	392	1	917	3	N	-0-			47
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	405	1	899	3	N	-0-			47
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	405	1	467	3	N	-0-			47
09	0	1241	-0-	1241	1241	392	1	849	3	N	-0-			47
10	0	1184	-0-	1184	2425	405	1	779	3	N	-0-			47
-----														
KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665					
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			199
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			199
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	12	1	187
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			187
09	0	1127	-0-	1127	1127	1127	3			N	-0-			187
*10	2229 N	1102	-0-	-1127	-0-	1102	3			N	-0-			187
-----														
HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693					
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			37
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-			37
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			37
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			37
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			37
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			37
-----														
TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
-----														
CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702					
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	384	1	361	3	N	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	3	N	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	384	1	271	3	N	-0-			-0-
09	0	627	-0-	627	627	372	1	255	3	N	-0-			-0-
10	0	636	-0-	636	1263	384	1	252	3	N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11104 - 11575				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1677 N	1677	-0-	-0-	384 1	1282 3	N	10			266
06	1680 N	1649	-0-	-31	11 9 372 1	1258 3	N	17			283
07	1699 N	1699	-0-	-0-	19 9 384 1	1297 3	N	16	11 1		288
08	1708 N	1708	-0-	-0-	18 9 384 1	1300 3	N	22			310
09	1650 N	1638	-0-	-12	24 9 372 1	1246 3	N	18			328
*10	1705 N	1624	-0-	-81	20 9 384 1	1223 3	N	15	1 1		342
					17 9						
TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11882	PERF.11304 - 11516				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11388 - 11513				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11364 - 11669				
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 3	N	-0-			144
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	863 3	N	-0-			144
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			144
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3	N	-0-			144
09	0	876	-0-	876	876	876 3	N	-0-			144
10	0	879	-0-	879	1755	879 3	N	-0-			144
HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 223091	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12012	PERF.11207 - 11790				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019											
CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11317 - 11629				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014

-----

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

05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					191
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					191
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					191
08	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3			N	-0-					191
09	0		2922	-0-	2922	-0-	2922	3			N	-0-					191
10	0		2975	-0-	2975	-0-	5897	2975	3		N	-0-					191

-----

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	384	1	1142	3	N	-0-					58
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-					58
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	384	1	1285	3	N	57					115
							63	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	-0-					115
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	372	1	1287	3	N	-0-					115
*10	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	384	1	1128	3	N	1					116
							1	9									

-----

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

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5	149	1			111
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					111
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					111
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					111
09	0		1060	-0-	1060	-0-	1059	3	1	9	N	1					112
10	0		1095	-0-	1095	-0-	2155	1095	3		N	-0-					112

-----

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

-----

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

05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					20
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					20
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
08	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-					20
09	0		281	-0-	281	-0-	281	3			N	-0-					20
10	0		280	-0-	280	-0-	561	280	3		N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 55		WELL #: 5528P		RRCID -> 223320		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021																
-----																
TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018																
-----																
HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607								
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					117
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					117
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-					117
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					117
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-					117
10	0		306	-0-	306	-0-	306	3		N	-0-					117
-----																
CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
-----																
MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493								
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-					33
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3		N	-0-					33
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					33
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-					33
09	0		297	-0-	297	-0-	297	3		N	-0-					33
*10	631	N	334	-0-	-297	-0-	334	3		N	-0-					33

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					66
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					66
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					66
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					66
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					66
10	0	519	-0-	519	519	519	3			N	-0-					66

-----  
 BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414  
 -----

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680  
 -----

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

-----  
 WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505  
 -----

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

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594  
 -----

05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	405	1	1273	3	N	-0-					164
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	392	1	1250	3	N	-0-					164
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	405	1	1309	3	N	-0-					164
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	405	1	1294	3	N	-0-					164
09	0	1639	-0-	1639	1639	392	1	1247	3	N	-0-					164
*10	3100 N	1656	-0-	-1444	195	405	1	1251	3	N	-0-					164

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022													
-----													
KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727					
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	384	1	706	3	N	-0-		65
06	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	372	1	689	3	N	-0-		65
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	384	1	700	3	N	-0-		65
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	384	1	701	3	N	-0-		65
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	372	1	665	3	N	-0-		65
10	0	1047	-0-	1047	-0-	384	1	663	3	N	-0-		65
-----													
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526					
05	1581 X	1075	-0-	-506	-0-	384	1	691	3	N	-0-		20
06	1230 X	1028	-0-	-202	-0-	372	1	656	3	N	-0-		20
07	1209 X	1021	-0-	-188	-0-	384	1	637	3	N	-0-		20
08	1209 X	1000	-0-	-209	-0-	384	1	616	3	N	-0-		20
09	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-		20
*10	1085 X	1061	-0-	-24	-0-	384	1	677	3	N	-0-		20



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11248	- 11541							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014																

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 13051	PERF.10998	- 12826								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25

DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11355	- 11744								
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	384 1	968 3	N	-0-							121
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	372 1	1008 3	N	-0-							121
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	384 1	693 3	N	-0-							121
08	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	384 1	704 3	N	-0-							121
09	0	1106	-0-	1106	1106	372 1	734 3	N	-0-							121
10	0	1531	-0-	1531	2637	384 1	1147 3	N	-0-							121

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 11836	PERF.11387	- 11572								
05	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-							18
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-							18
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-							18
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-							18
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-							18
10	0	235	-0-	235	235	235 3		N	-0-							18

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11230	- 11517								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 11836	PERF.11320	- 11640								
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-							98
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	635 3	10 9	N	9							107
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	738 3	18 9	N	16	6 1						117
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 3	11 9	N	10							127
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	631 3	11 9	N	10							137
*10	744 N	609	-0-	-135	-0-	601 3	8 9	N	7	7 1						137

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 - 11502	
-----												
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	859 3	13 9	N	12			114
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 3		N	-0-			114
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809 3	2 9	N	2			116
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	835 3	3 9	N	3			119
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	823 3	10 9	N	9	1 1		127
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841 3	2 9	N	2			129
-----												
BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 - 11580	
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
-----												
CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724	
-----												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021												
-----												
CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512	
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 - 11396	
-----												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021												
-----												
CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 - 11562	
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE		
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3	N	-0-		-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3	N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	0	268	-0-	268	268	268	3	N	-0-		-0-
-----											
MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394 - 11556
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		123
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		123
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		123
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		123
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-		123
10	0	606	-0-	606	606	606	3	N	-0-		123
-----											
VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 - 12022
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		67
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		67
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		67
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-		67
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3	N	-0-		67
10	0	191	-0-	191	191	191	3	N	-0-		67
-----											
HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 - 12620	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022												
-----												
TEAS 43		WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067 - 11704	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
-----												
TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236 - 11588	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
-----												
CARR 12		WELL #:		1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10883 - 11507	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1488 N	896	-0-	-592	-0-	896 3		N	-0-	108
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147 3	1 9	N	1	109
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-	108
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-	108
09	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021 3		N	-0-	108
*10	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1011 3	2 9	N	2	110
-----										
GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628		
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	88
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	88
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	88
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	88
09	0	461	-0-	461	461	461 3		N	-0-	88
10	0	3552	-0-	3552	4013	3552 3		N	-0-	88
-----										
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
-----										
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610		
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124 3	7 9	N	6	107
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	819 3		N	-0-	107
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	107
08	1116 N	113	-0-	-1003	-0-	113 3		N	-0-	107
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	989 3	1 9	N	1	108
*10	496 N	177	-0-	-319	-0-	177 3		N	-0-	108
-----										
TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491		
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-	153
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-	153
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-	153
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-	153
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1559 3	2 9	N	2	155
*10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494 3		N	-0-	155
-----										
GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
-----										
GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957	- 12667
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
-----												
MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375	- 11728
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
-----												
GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928	- 12620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10911	- 12337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/13/2022 - WELL 10/13/2022												
-----												
GRAHAM		WELL #:		4610P	RRCID ->	237174	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11693	- 12603
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
KEETON		WELL #:		5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11331	- 11601
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10901 - 12620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11435 - 11790				
05	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	1175	3	4	9	N	4				99
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1222	3	14	9	N	13				112
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				112
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				112
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	N	4				116
10	0	1712	-0-	1712	1712	1712	3			N	-0-	2	1		114
-----															
HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 - 11780				
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				114
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-				114
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				114
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-				114
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				114
*10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-				114
-----															
GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946 - 12427				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10897 - 12603				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2022 - WELL PLUGGED 9/26/2022															
-----															
CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11246 - 11347				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

-----

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

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					74
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					74
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					74
08	651 N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					74
09	0	324	-0-	324		324	3			N	-0-					74
10	0	528	-0-	528		852	3			N	-0-					74

-----

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

05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					106
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8					114
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3	4	1			113
08	744 N	650	-0-	-94	-0-	648	3	2	9	N	2					115
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					115
10	0	769	-0-	769		769	3			N	-0-					115

-----

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

-----

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	384	1	2350	3	N	-0-					173
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1821	3	N	4					177
						4	9									
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	384	1	1866	3	N	-0-	6	1			171
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	384	1	1886	3	N	-0-					171
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	372	1	2450	3	N	5					176
						6	9									
*10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	384	1	1939	3	N	3	4	1			175
						3	9									

-----

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228	- 11563			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043	- 11532			
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-		1874	3	9	9	N	8			74
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-		1838	3	14	9	N	13			87
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		1899	3	4	9	N	4			91
08	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	-0-		1844	3	9	9	N	8			99
09	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	-0-		1650	3	2	9	N	2			101
*10	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	-0-		1858	3	10	9	N	9			110
-----																
HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165	- 11460			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
-----																
HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11215	- 11816			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
		PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019														
-----																
KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11259	- 11620			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10993	- 11383			
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			125
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-		101	3			N	-0-			125
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-			125
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-			125
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-			125
10	0	98	-0-	98	-0-	98		98	3			N	-0-			125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
VANDIVER		WELL #:		252003	RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017															
-----															
CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEAS 42		WELL #:		252735	RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209 - 11519				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017															
-----															
GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964 - 12806				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11611 - 12673						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	483	1	3301	3	N	-0-			178
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	467	1	3238	3	N	-0-			178
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	483	1	3329	3	N	18	15	1	181
08	3782 X	3773	-0-	-9	-0-	483	1	3290	3	N	-0-			181
09	0	3648	-0-	3648	3648	467	1	3172	3	N	8			189
10	0	3605	-0-	3605	7253	483	1	3105	3	N	15	16	1	188
HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11872		PERF.11377 - 11488				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642				
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			50
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
NOAH		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155				
05	8866 X	8359	-0-	-507	-0-	483	1	7868	3	N	7			360
06	8430 X	8079	-0-	-351	-0-	467	1	7612	3	N	-0-			360
07	8525 X	8394	-0-	-131	-0-	483	1	7861	3	N	45	23	1	382
08	8525 X	8374	-0-	-151	-0-	483	1	7880	3	N	10			392
09	8100 X	7945	-0-	-155	-0-	467	1	7467	3	N	10			402
*10	8401 X	7965	-0-	-436	-0-	483	1	7473	3	N	8	24	1	386
CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11882 - 14044				
05	7688 X	6104	-0-	-1584	-0-	512	1	5523	3	N	63	193	1	70
06	7440 X	6558	-0-	-882	-0-	496	1	5989	3	N	66			136
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	512	1	7448	3	N	126	38	1	224
08	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	512	1	7583	3	N	46	193	1	77
09	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	496	1	7471	3	N	74			151
*10	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	512	1	7681	3	N	58	46	1	163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.13070 - 15604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5270 X	4268	-0-	-1002	-0-	1160	1	3106	3	N	2			179
06	4800 X	2670	-0-	-2130	-0-	1123	1	1547	3	N	-0-			179
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	1160	1	3782	3	N	65	29	1	215
08	4960 X	4154	-0-	-806	-0-	1160	1	2980	3	N	13			228
09	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	1123	1	2233	3	N	31	195	1	64
*10	5022 X	1337	-0-	-3685	-0-	1160	1	170	3	N	6	36	1	34

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12229		PERF.12438 - 16965				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12791 - 17201				
05	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	4974	1	9264	3	N	263	237	1	590
06	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	4813	1	9030	3	N	227	30	1	787
07	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	4974	1	9273	3	N	209	413	1	583
08	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	4974	1	9333	3	N	193	203	1	573
09	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	4813	1	8780	3	N	218	15	1	776
*10	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	4974	1	9285	3	N	228	538	1	466

MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12752		PERF.13020 - 17457				
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	880	1	11300	3	N	180	64	1	922
06	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	852	1	10188	3	N	126	204	1	844
07	38818 X	38818	-0-	-0-	-0-	880	1	37808	3	N	118	211	1	751
08	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	880	1	11342	3	N	132	203	1	680
09	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	852	1	10709	3	N	150	203	1	627
*10	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	880	1	11052	3	N	182	209	1	600

-----																						
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																						
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																						
NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
-----																						
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
-----																						
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119																						
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
-----																						
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702																						
05	27184	X		27184	-0-	-0-	-0-	4580	1	22306	3	N	271	409	1							267
								298	9													
06	26343	X		26343	-0-	-0-	-0-	4433	1	21716	3	N	176	207	1							236
								194	9													
07	26952	X		26952	-0-	-0-	-0-	4580	1	22141	3	N	210	48	1							398
								231	9													
08	26716	X		26716	-0-	-0-	-0-	4580	1	21864	3	N	247	380	1							265
								272	9													
09	25489	X		25489	-0-	-0-	-0-	4433	1	20841	3	N	195	17	1							443
								215	9													
*10	25764	X		25764	-0-	-0-	-0-	4580	1	20932	3	N	229	370	1							302
								252	9													
-----																						
NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370																						
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
-----																						
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710																						
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	2912	1	38032	3	N	412	626	1	450
							453	9							
06		38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	2818	1	35343	3	N	325	43	1	732
							358	9							
07		40219 X	40219	-0-	-0-	-0-	2912	1	36997	3	N	282	426	1	588
							310	9							
08		38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	2912	1	35160	3	N	273	392	1	469
							300	9							
09		36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	2818	1	33822	3	N	266	209	1	526
							293	9							
*10		36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	2912	1	32882	3	N	331	372	1	485
							364	9							
-----															
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640															
05		32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	3514	1	28477	3	N	632	486	1	315
							695	9							
06		33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	3399	1	29056	3	N	652	967	1	-0-
							717	9							
07		32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	3513	1	27869	3	N	569	832	1	347
							626	9							
08		34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	3513	1	30155	3	N	563	612	1	298
							619	9							
09		0	31664	-0-	31664	31664	3399	1	27662	3	N	548	408	1	438
							603	9							
10		0	31022	-0-	31022	62686	3513	1	26773	3	N	669	639	1	468
							736	9							
-----															
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

05	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13341	3	383	9	N	348	233	1			564
06	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	12775	3	347	9	N	315	213	1			666
07	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12604	3	322	9	N	293	394	1			565
08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12805	3	277	9	N	252	212	1			605
09	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12271	3	271	9	N	246	373	1			478
*10	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12714	3	297	9	N	270	210	1			538

-----

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

05	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	868	1	38565	3	N	259	192	1			529
						285	9									
06	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	840	1	38094	3	N	368	579	1			318
						405	9									
07	33356 X	18570	-0-	-14786	-0-	868	1	17303	3	N	363	202	1			479
						399	9									
08	40060 X	40060	-0-	-0-	-0-	868	1	38804	3	N	353	376	1			456
						388	9									
09	38186 X	38186	-0-	-0-	-0-	840	1	36929	3	N	379	391	1			444
						417	9									
*10	35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	868	1	33898	3	N	346	388	1			402
						381	9									

-----

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

05	9207 X	8829	-0-	-378	-0-	868	1	7588	3	N	339	587	1			254
						373	9									
06	9360 X	8406	-0-	-954	-0-	840	1	7474	3	N	84	192	1			146
						92	9									
07	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	868	1	17304	3	N	440	394	1			192
						484	9									
08	9672 X	9183	-0-	-489	-0-	868	1	7652	3	N	603	373	1			422
						663	9									
09	8550 X	8430	-0-	-120	-0-	840	1	7306	3	N	258	389	1			291
						284	9									
*10	12803 X	7169	-0-	-5634	-0-	868	1	5914	3	N	352	381	1			262
						387	9									

-----

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

05	40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	39986	3	307	9	N	279	405	1			64
06	23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	23292	3	171	9	N	155	201	1			18
07	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12603	3	223	9	N	203	35	1			186
08	42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	42115	3	295	9	N	268	195	1			259
09	37886 X	37886	-0-	-0-	-0-	37583	3	303	9	N	275	379	1			155
*10	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	39960	3	287	9	N	261	204	1			212

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
05		26243 X	26243	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	540	440 1	200
							594	9						
06		24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	2160	1	21912	3	N	711	412 1	499
							782	9						
07		24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	2232	1	22372	3	N	302	791 1	10
							332	9						
08		25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	2232	1	22490	3	N	489	590 1	569
							538	9						
09		23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	2160	1	20813	3	N	543	389 1	723
							597	9						
*10		24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	2232	1	21486	3	N	548	738 1	533
							603	9						
-----														
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019														
05		36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	1339	1	34496	3	N	703	854 1	105
							773	9						
06		37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	1296	1	35615	3	N	758	522 1	341
							834	9						
07		28272 X	24267	-0-	-4005	-0-	1339	1	22113	3	N	741	916 1	166
							815	9						
08		36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	1339	1	34634	3	N	728	698 1	196
							801	9						
09		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	1296	1	33814	3	N	719	550 1	365
							791	9						
*10		33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	1339	1	31591	3	N	627	677 1	315
							690	9						
-----														
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820														
05		19065 X	5599	-0-	-13466	-0-	868	1	4378	3	N	321	353 1	369
							353	9						
06		10200 X	2782	-0-	-7418	-0-	840	1	1676	3	N	242	182 1	429
							266	9						
07		15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	868	1	14143	3	N	217	349 1	297
							239	9						
08		9269 X	1391	-0-	-7878	-0-	868	1	341	3	N	165	171 1	291
							182	9						
09		5430 X	1024	-0-	-4406	-0-	840	1	184	9	N	167	5 1	453
*10		15252 X	2957	-0-	-12295	-0-	868	1	1829	3	N	236	336 1	353
							260	9						





OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 1312 EXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1H		RRCID -> 285463	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 11832	PERF.12150 - 19410								
05	34813 X	31978	-0-	-2835	-0-	1339 784	1 9	29855	3	N	713	555 1	837
06	33330 X	26004	-0-	-7326	-0-	1296 601	1 9	24107	3	N	546	350 1	1033
07	34441 X	19098	-0-	-15343	-0-	1339 455	1 9	17304	3	N	414	742 1	705
08	33635 X	23880	-0-	-9755	-0-	1339 429	1 9	22112	3	N	390	183 1	912
09	30960 X	20410	-0-	-10550	-0-	1296 437	1 9	18677	3	N	397	547 1	762
*10	31992 X	20261	-0-	-11731	-0-	1339 341	1 9	18581	3	N	310	159 1	913
-----													
WELL #: 1H		RRCID -> 285673	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH 12117	PERF.12490 - 19645								
MEEK 5453 CXL													
05	11346 X	10377	-0-	-969	-0-	10129	3	248 9	N	225	370 1	173	
06	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10139	3	242 9	N	220	191 1	202	
07	10323 X	10085	-0-	-238	-0-	9857	3	228 9	N	207	6 1	403	
08	10385 X	9551	-0-	-834	-0-	9382	3	169 9	N	154	337 1	220	
09	0	9828	-0-	9828	9828	9828	3	146 9	N	133	5 1	348	
10	0	10797	-0-	10797	20625	10554	3	243 9	N	221	340 1	229	
-----													
WELL #: 3H		RRCID -> 285791	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 13308	PERF.13207 - 21038								
FRANCIS 5713 EXL													
05	47678 X	42579	-0-	-5099	-0-	42521	3	58 9	N	53		122	
06	44010 X	42176	-0-	-1834	-0-	42087	3	89 9	N	81	186 1	17	
07	41354 X	14250	-0-	-27104	-0-	14143	3	107 9	N	97	194 1	161	
08	42803 X	42803	-0-	-0-	-0-	42716	3	87 9	N	79		240	
09	0	37995	-0-	37995	37995	37916	3	79 9	N	72	191 1	121	
10	0	43001	-0-	43001	80996	42922	3	79 9	N	72		193	
-----													
WELL #: 5H		RRCID -> 285897	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 13173	PERF.13424 - 20510								
CARR 1357 WXL													
05	42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	42075	3	39 9	N	35	192 1	344	
06	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	40923	3	86 9	N	78		422	
07	42129 X	22479	-0-	-19650	-0-	22383	3	96 9	N	87	195 1	314	
08	44708 X	44708	-0-	-0-	-0-	44680	3	28 9	N	25		339	
09	41010 X	41002	-0-	-8	-0-	40990	3	12 9	N	11	3 1	347	
*10	42377 X	41466	-0-	-911	-0-	41453	3	13 9	N	12		359	
-----													
WELL #: 2H		RRCID -> 286219	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11963 - 18682								
FRANCIS 5713 WXL													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WELL #: 3H		RRCID -> 286287	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 11597	PERF.12110 - 19546								
MEEK 6814 XL													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
MEEK 5453 CXL			WELL #: 2H		RRCID -> 286625	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 13385	PERF.13708	- 19232			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		10261 X	9688	-0-	-573	-0-	9688	3	N	-0-		41
06		10230 X	8918	-0-	-1312	-0-	8915	3	N	3		44
07		10571 X	9858	-0-	-713	-0-	9858	3	N	-0-	6 1	38
08		10571 X	9498	-0-	-1073	-0-	9498	3	N	-0-		38
09		0	8807	-0-	8807	8807	8804	3	N	3	4 1	37
10		0	9068	-0-	9068	17875	9068	3	N	-0-		37
-----												
FRANCIS 5859 EXL			WELL #: 5H		RRCID -> 286824	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 13152	PERF.13619	- 20713			
05		14198 X	13644	-0-	-554	-0-	1209	1	N	165	193 1	174
							182	9				
06		13740 X	12670	-0-	-1070	-0-	1170	1	N	152	194 1	132
							167	9				
07		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	1209	1	N	153	196 1	89
							168	9				
08		13826 X	12339	-0-	-1487	-0-	1209	1	N	150	184 1	55
							165	9				
09		13200 X	11011	-0-	-2189	-0-	1170	1	N	147	191 1	11
							162	9				
*10		15531 X	11188	-0-	-4343	-0-	1209	1	N	145		156
							160	9				
-----												
MEEK 6814 XL			WELL #: 2H		RRCID -> 287257	COMPL. DATE 05/12/2019	TOTAL DEPTH 13140	PERF.15192	- 21111			
05		53909 X	31120	-0-	-22789	-0-	31077	3	N	39		185
06		41070 X	36362	-0-	-4708	-0-	36323	3	N	35	168 1	52
07		42377 X	28463	-0-	-13914	-0-	28450	3	N	12	24 1	40
08		34379 X	33879	-0-	-500	-0-	33839	3	N	36		76
09		36360 X	28980	-0-	-7380	-0-	28902	3	N	71	22 1	125
*10		37572 X	31192	-0-	-6380	-0-	31159	3	N	30		155
-----												
FRANCIS 5859 WXL			WELL #: 4H		RRCID -> 287353	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 13142	PERF.13607	- 20711			
05		36456 X	34882	-0-	-1574	-0-	2709	1	N	116		146
							128	9				
06		35070 X	31952	-0-	-3118	-0-	2622	1	N	99	168 1	77
							109	9				
07		36239 X	24953	-0-	-11286	-0-	2709	1	N	119	179 1	17
							131	9				
08		36239 X	31548	-0-	-4691	-0-	2709	1	N	98		115
							108	9				
09		33750 X	31373	-0-	-2377	-0-	2622	1	N	96	179 1	32
							106	9				
10		0	32095	-0-	32095	32095	2709	1	N	83	164 1	103
							91	9				
-----												
FILLINGIM			WELL #: 4019P		RRCID -> 290790	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11379	- 11570			
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
08		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-		-0-
*10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UPLAND RESOURCES LLC				878931												
FILLINGIM				WELL #: 4004P	RRCID -> 202939	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12329 - 12390								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FILLINGIM				WELL #: 4021P	RRCID -> 223171	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11380 - 11525								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
TESSON				WELL #: 1012	RRCID -> 101506	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11388 - 11495								
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					328
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					328
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					328
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					328
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					328
10	0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					328
-----																
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 15172	PERF.14748 - 14764								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 280483	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 15340	PERF.14801 - 14833								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
HUNTER 34				WELL #: 2	RRCID -> 145833	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14785	PERF.14480 - 14530								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HEFLEY		WELL #:		1	RRCID -> 174723		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HEFLEY		WELL #:		1	RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969			TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209									
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 049129		COMPL. DATE 07/11/1970			TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WISE		WELL #:		2	RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970			TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880			
05	10819 X	7854	-0-	-2965	-0-	7854	2		N	-0-			-0-
06	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9293	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	8959 X	8156	-0-	-803	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
09	0	9452	-0-	9452	-0-	9452	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	0	9574	-0-	9574	-0-	19026	2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722	- 13762
05	8029 X	6427	-0-	-1602	-0-	6427	2	N	-0-			-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	2	N	1	9	1 8	-0-
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2	N	-0-			-0-
08	7781 X	7654	-0-	-127	-0-	7654	2	N	-0-			-0-
09	0	5162	-0-	5162	5162	5161	2	N	1	9	1 8	-0-
10	0	7690	-0-	7690	12852	7690	2	N	-0-			-0-
-----												
PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13624	- 13674
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
09	0	572	-0-	572	572	572	2	N	-0-			-0-
10	0	596	-0-	596	1168	596	2	N	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13496	- 13516
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022 - WELL PLUGGED 8/25/2022												
-----												
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.14178	- 14226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	77	1	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071	- 14127
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-			-0-
09	0	734	-0-	734	734	734	2	Y	-0-			-0-
10	0	793	-0-	793	1527	793	2	Y	-0-			-0-
-----												
BROWN, -ET- -AL-		WELL #:		106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14941	- 14960
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.13840	- 13860
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
07	1860 X	1129	-0-	-731	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
08	1860 X	561	-0-	-1299	-0-	561	2	N	-0-			-0-
09	0	809	-0-	809	809	809	2	N	-0-			-0-
10	0	1214	-0-	1214	2023	1214	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ZYBACH		WELL #:		2026		RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14440 - 14462
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KAY		WELL #:		1		RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 4420 - 4750
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1		RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577
05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-		9003	2	N	-0-	67	
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-	67	
07	3751 X	333	-0-	-3418	-0-		333	2	N	-0-	67	
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-	67	
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				N	NO RPT	67	
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT	67	
-----												
HUNTER, MYRLE		WELL #:		1		RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
BRADSTREET UNIT		WELL #:		1089		RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.13666 - 13675
05	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-		12175	2	N	-0-	-0-	
06	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-		11785	2	N	-0-	-0-	
07	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-		12100	2	N	-0-	-0-	
08	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-		12097	2	N	-0-	-0-	
*09	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-		11746	2	N	-0-	-0-	
10	0	11797	-0-	11797	11797		11797	2	N	-0-	-0-	
-----												
BELL UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142 - 14479
05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		7690	2	N	-0-	-0-	
06	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-		7292	2	N	-0-	-0-	
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-		6825	2	N	-0-	-0-	
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-		7346	2	N	-0-	-0-	
*09	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-		7369	2	N	-0-	-0-	
10	0	7270	-0-	7270	7270		7270	2	N	-0-	-0-	

-----														
BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 950639														
FILLINGMIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518														
05	2077	2856	-0-	779	1719	2856	2			N	-0-			-0-
06	2010	2586	-0-	576	2295	2586	2			N	-0-			-0-
07	2077	2647	-0-	570	2865	2647	2			N	-0-			-0-
08	5664	2438	-0-	-3226	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
09	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2			N	-0-			-0-
10	0	2532	-0-	2532	4941	2532	2			N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314														
05	5983 #	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			75
06	10689 R	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-			75
07	8002 R	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-			75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	10680 #	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT			75
10	11036 #	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			75
-----														
BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J-BREX COMPANY 427513														
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #:		1	RRCID ->	021942	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCARTOR		WELL #:		1	RRCID ->	080600	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9599 - 9614
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-	63
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6 9	N	5	68
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	68
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	68
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4 9	N	4	72
10	0	1015	-0-	1015	1015	1015	2		N	-0-	72

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		WELL #:		1 L	RRCID ->	032272	COMPL. DATE	07/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9476 - 9488
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-	-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	282045	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7022 - 8569
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8501 - 8511
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			50
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	17	9		65
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	19	9		82
08	2914 X	2832	-0-	-82	-0-	2829	2	N	3	9		85
09	2820 X	2707	-0-	-113	-0-	2707	2	N				85
10	0	2891	-0-	2891	-0-	2891	2	N				85
-----												
BULER, SE. (LOWER MORROW)				13211 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10318	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUSSARD (MORROW UPPER)				13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
BUSSARD-CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 - 10822	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	262	-0-	262	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	447	-0-	447	-0-	709	447	2	N	-0-		-0-
-----												
BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)				13987 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS		WELL #:		1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.10982 - 10992	
05	4278 #	3616	-0-	-662	-0-	3616	2	N	-0-			46
06	3793 R	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-			46
07	4588 #	3540	-0-	-1048	-0-	3540	2	N	-0-			46
08	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			46
09	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT			46
10	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			46
-----												
CNB (ATOKA)				14349 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #:		G 9	RRCID ->	147959	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9250 - 9990	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	136	1	493	2	N	-0-			54
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	2	N	-0-			54
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	103	1	317	2	N	-0-			54
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	2	N	-0-			54
09	0	183	-0-	183	183	60	1	123	2	N	-0-			54
10	0	159	-0-	159	342	60	1	99	2	N	-0-			54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	260	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	259	1	968	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	260	1	1003	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	748	-0-	-554	-0-	196	1	552	2	N	-0-			-0-
09	0	1321	-0-	1321	1321	282	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	0	1146	-0-	1146	2467	281	1	865	2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			91
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			91
07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			91
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			91
09	0	2845	-0-	2845	2845	2845	2			N	-0-			91
*10	3100 N	2122	-0-	-978	1867	2036	2	86	9	N	78			169

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176  
 DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		//CONT.//		15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LONGHOFER		WELL #:		1	RRCID -> 087023	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9032	- 9036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 129272	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7704	- 9669	
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665 2		N	-0-	42
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	42
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		N	-0-	42
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-	42
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 2		N	-0-	42
10	0	848	-0-	848	848	841 2	7 9	N	6	48

  

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE			
LONGHOFER		WELL #:		2	RRCID -> 093633	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9270	- 9292	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE			
PARNELL 475		WELL #:		8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	- 8769	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

  

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
COURSON		WELL #:		1572	RRCID -> 190887	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8997	- 9009	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----																
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)			15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
CAMPBELL			WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-				-0-
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
07		2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	2			Y	-0-				-0-
08		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			Y	-0-				-0-
09		0	1890	-0-	1890	1890	1890	2			Y	-0-				-0-
10		0	1864	-0-	1864	3754	1864	2			Y	-0-				-0-
-----																
CANADIAN (DOUGLAS)			15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847													
B. JARVIS & SONS			WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				56
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-				56
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-				56
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-				56
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-				56
10		0	1029	-0-	1029	1029	1029	3			N	-0-				56
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
HUMPHREYS			WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				40
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				40
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-				40
08		527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-				40
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT				40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
-----																
HUMPHREYS			WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
-----																
HUMPHREYS			WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
-----																
HUMPHREYS			WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			128
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			128
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			128
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10812 - 10830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51 1		-0-
-----															
JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11341 - 11348			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	11128 - 11148			
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	N	7			65
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			65
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			65
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			65
09	0	3418	-0-	-0-	3418	-0-	3409	2	9	9	N	8			73
10	0	3262	-0-	-0-	3262	-0-	6680	2			N	-0-			73
-----															
UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11477 - 11497	
GARVER UNIT															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	-0-	39	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	650	-0-	-0-	650	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08	697 X	8	-0-	-0-	-689	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CANADIAN, NE (DOUGLAS)		15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		036587													
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6950 - 6965			
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			25
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			25
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			25
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			25
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			25
10	1488 N	NO RPT	-0-	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			25
-----															
URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6894 - 6932			
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			102
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			102
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			102
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			102
09	0	2163	-0-	-0-	2163	-0-	2163	2			N	-0-			102
10	2232 N	NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 2	RRCID -> 055936	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6882	-			6922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 3	RRCID -> 055954	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6959	-			6994		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 1	RRCID -> 057329	COMPL. DATE 11/07/1973	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6886	-			6929		
05	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2879	2	14	9	N	13			132
06	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	2770	2	2	9	N	2			134
07	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2798	2	1	9	N	1			135
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3471	2	8	9	N	7			142
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			142
10	0	2830	-0-	2830	-0-	2824	2	6	9	N	5			147
-----														
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 2	RRCID -> 057346	COMPL. DATE 12/04/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6866	-			6901		
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	N	3			65
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8			73
07	1674 N	1136	-0-	-538	-0-	1136	2			N	-0-			73
08	1643 N	1203	-0-	-440	-0-	1203	2			N	-0-			73
09	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1398	2	2	9	N	2			75
10	0	1747	-0-	1747	-0-	1745	2	2	9	N	2			77
-----														
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 3	RRCID -> 057347	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 7066	PERF. 6872	-			6913		
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12			68
06	2280 N	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-			68
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			68
08	2139 N	187	-0-	-1952	-0-	187	2			N	-0-			68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
-----														
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 5	RRCID -> 057941	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6798	-			6892		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
URSCHTEL, LESTER B.				WELL #: 6	RRCID -> 058485	COMPL. DATE 05/01/1974	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 6891	-			6931		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
09	0	664	-0-	664	664	664	2	N	-0-		-0-
10	0	613	-0-	613	1277	613	2	N	-0-		-0-
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858			
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-		190
06	1710 N	798	-0-	-912	-0-	798	2	N	-0-		190
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-		190
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2 9 N	-0-		192
09	0	1638	-0-	1638	1638	1638	2	N	-0-		192
10	0	1404	-0-	1404	3042	1398	2	6 9 N	5	179 1	18
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 10		RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022											
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894			
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1719	2	7 9 N	6		20
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22 9 N	20		40
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1821	2	23 9 N	21		61
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1645	2	8 9 N	7		68
09	0	1799	-0-	1799	1799	1786	2	13 9 N	12		80
10	0	1310	-0-	1310	3109	1301	2	9 9 N	8		88
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3	3	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
-----											
URSHEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 17 A		RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
URSCHTEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6784 - 7045
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-			-0-
08	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2	N	-0-			-0-
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2	N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	-0-	188	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
URSCHTEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6904 - 6965
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2	N	-0-			99
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2	N	-0-			99
07	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2	N	-0-			99
08	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2	N	-0-			99
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2	N	-0-			99
10	0	1098	-0-	1098	-0-	1098	2	N	-0-			99

UPLAND RESOURCES LLC				878931								
URSCHTEL		WELL #:		2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	6952 - 6956
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #:		1089	RRCID ->	053186	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	6604 - 6687
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	0	235	-0-	235	-0-	235	2	N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	-0-	476	241	2	N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				1098								
WELL #:		1098		RRCID ->	053382	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	6566 - 6576	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NIX, DALE -J-		WELL #:		2090	RRCID ->	053573	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6616 - 6698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 6563 - 6514			
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6720 - 6766			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6597 - 6659		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	11800 - 12044		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11926 - 11947		
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2609	2	26	9	N	24			52
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1			53
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1			54
08	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-			54
09	0	3036	-0-	3036	3040	3035	2	1	9	N	1			55
10	0	3100	-0-	3100	6140	3100	2			N	-0-			55
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984		
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7			179
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1			180
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9			189
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			189
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			189
10	0	678	-0-	678	678	675	2	3	9	N	3			192
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11776 - 11960		
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	N	6			10
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			10
07	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-			10
08	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-			10
09	0	1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-			10
10	0	983	-0-	983	2204	983	2			N	-0-			10
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11699 - 11730		
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			8
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			8
07	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-			8
08	1395 N	482	-0-	-913	-0-	482	2			N	-0-			8
09	1080 N	312	-0-	-768	-0-	312	2			N	-0-			8
10	0	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-			8

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	11662 - 11686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1694 X	1694	-0-	-0-	1694 2			N	-0-			30
06		3213 X	3213	-0-	-0-	3213 2			N	-0-			30
07		2898 N	2898	-0-	-0-	2898 2			N	-0-			30
08		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-			30
09		180 X	NO RPT	-0-	-180				N	NO RPT			30
10		186 X	NO RPT	-0-	-186				N	NO RPT			30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
FLOWERS, GILMAN		WELL #:		2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/14/2021													

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			44
06		930 N	687	-0-	-243	687 2			N	-0-			44
07		1076 N	1076	-0-	-0-	1076 2			N	-0-			44
08		1083 N	1083	-0-	-0-	1083 2			N	-0-			44
09		0	1033	-0-	1033	1033 2			N	-0-			44
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	72			N	NO RPT			44

FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		40 N	40	-0-	-0-	40 2			N	-0-			147
06		60 N	35	-0-	-25	35 2			N	-0-			147
07		31 N	29	-0-	-2	29 2			N	-0-			147
08		41 N	41	-0-	-0-	41 2			N	-0-			147
09		0	27	-0-	27	27 2			N	-0-			147
10		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT			147

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		15 N	15	-0-	-0-	15 2			N	-0-			55
06		330 N	10	-0-	-320	10 2			N	-0-			55
07		13 N	-0-	-0-	-13				N	-0-			55
08		15 N	3	-0-	-12	3 2			N	-0-			55
09		0	1	-0-	1	1 2			N	-0-			55
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			55

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205										
WELLS, J. O.				WELL #: 1095	RRCID -> 071197	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7554	- 7580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANDERSON RANCH 97				WELL #: 1	RRCID -> 207088	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7469	- 7652					
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			3
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			3
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			3
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			3
09	0		351	-0-	351	351	351	2		N	-0-			3
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	41				N	NO RPT			3
-----														
WELLS, J. O.				WELL #: 2096	RRCID -> 207527	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7434	- 7495					
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			7
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7 9	N	6			13
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			13
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			13
09	0		426	-0-	426	426	426	2		N	-0-			13
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			13
-----														
ANDERSON RANCH 97				WELL #: 2	RRCID -> 208719	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 7560	- 7748					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ANDERSON RANCH 76				WELL #: 1	RRCID -> 208975	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 7648	- 8366					
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-			17
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2		N	-0-			17
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	666	2	2 9	N	2			19
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	593	2	7 9	N	6			25
09	0		755	-0-	755	755	755	2		N	-0-			25
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	73				N	NO RPT			25
-----														
SANDERS 60				WELL #: 1	RRCID -> 209753	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7854	- 7887					
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	6				N	NO RPT			-0-
-----														
ANDERSON RANCH 108				WELL #: 1	RRCID -> 209949	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7430	- 7620					
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	705	2	63 9	N	57			122
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	688	2	58 9	N	53			175
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	710	2	64 9	N	58	203 1		30
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	690	2	63 9	N	57			87
09	0		748	-0-	748	748	690	2	58 9	N	53			140
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			140

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
YARNOLD 113		WELL #:		3	RRCID ->	214341	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7418 -	7606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BCE-MACH III LLC				040209									
ISAACS 207		WELL #:		1	RRCID ->	060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6960 -	6966	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ISAACS 207		WELL #:		4	RRCID ->	115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF. 6921 -	6949	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1 9	N	1			150
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	432	3	2 9	N	2			152
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4 9	N	4			156
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	3	8 9	N	7	138 1		25
09	0	451	-0-	451	-0-	449	3	2 9	N	2			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	451			N	NO RPT			27
-----													
ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 6950 -	6976	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS		WELL #:		9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7176 -	7258	
05	900 N	1601	-0-	701	-0-	701	1583	2 18 9	Y	16			63
06	1891 N	1190	-0-	-701	-0-	-701	1189	2 1 9	Y	1			64
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-			64
08	1612 N	1091	-0-	-521	-0-	-521	1091	2	Y	-0-			64
09	0	887	-0-	887	-0-	887	887	2	Y	-0-			64
10	0	857	-0-	857	-0-	857	1744	847 2 10 9	Y	9			73
-----													
MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 7098 -	7130	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136													
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	2	Y	-0-		7
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	2	Y	-0-		7
07	868 N	723	-0-	-145	-0-	2	1	721	2	Y	-0-		7
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-		7
09	0	673	-0-	673	-0-	2	1	671	2	Y	-0-		7
10	0	659	-0-	659	-0-	1332	659	2		Y	-0-		7
-----													
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
-----													
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436													
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-		99
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-		99
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		99
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-		99
09	0	480	-0-	480	-0-	480	2			N	-0-		99
10	0	746	-0-	746	-0-	1226	746	2		N	-0-		99
-----													
STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343													
05	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2090	2	59	9	N	54		182
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	N	36	196 1	22
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2108	2	44	9	N	40		62
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2343	2	35	9	N	32		94
09	0	2403	-0-	2403	-0-	2403	2	48	9	N	44		138
10	0	2373	-0-	2373	-0-	4776	2350	2	23	9	N	21	159



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7008 - 7331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 - 7038			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7131 - 7408			
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5				139
06	900 N	667	-0-	-233	-0-	666	2	1	9	N	1				140
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-				140
08	713 N	410	-0-	-303	-0-	410	2			N	-0-				140
09	0	729	-0-	729	-0-	729	2			N	-0-				140
10	0	773	-0-	773	-0-	1502	2	19	9	N	17	134	1		23
-----															
STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140			
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				58
06	450 N	95	-0-	-355	-0-	95	2			N	-0-				58
07	372 N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-				58
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	1	44	1		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	1		4
10	0	949	-0-	949	-0-	949	2			N	-0-				4
-----															
SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7300 - 7442			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7105			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7020 - 7152			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----											
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----											
TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1	N	20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	
-----											
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829	
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	2	12 9	Y	11	44
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13 9	Y	12	56
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11 9	Y	10	66
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-	66
09	0	1424	-0-	1424	1424	1421	2	3 9	Y	3	69
10	0	1300	-0-	1300	2724	1298	2	2 9	Y	2	71
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146			
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	100
06	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912	2		N	-0-	100
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-	100
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-	100
09	0	1009	-0-	1009	1009	1009	2		N	-0-	100
10	0	1029	-0-	1029	2038	1029	2		N	-0-	100
-----											
LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-	11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		Y	-0-	11
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-	11
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-	11
09	0	30	-0-	30	30	30	1		Y	-0-	11
10	0	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-	11
-----											
MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7222 - 7230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7250 - 7472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7196 - 7496	
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		53
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-		53
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6 9	N	5		58
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		58
09	0	1050	-0-	1050	-0-	1050	2		N	-0-		58
10	0	928	-0-	928	-0-	1978	2		N	-0-		58
MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238	
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-
10	0	1527	-0-	1527	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		23
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-		23
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-		23
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		23
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		23
10	0	477	-0-	477	-0-	477	2		N	-0-		23
SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292	
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-		67
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-		67
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		67
08	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2		N	-0-		67
09	0	1665	-0-	1665	-0-	1665	2		N	-0-		67
10	0	1597	-0-	1597	-0-	3262	2		N	-0-		67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2			20
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			20
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			20
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			20
09	0	1557	-0-	1557	1557	1557	2			N	-0-			20
10	0	1301	-0-	1301	2858	1301	2			N	-0-			20
-----														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7258 - 7385		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7082 - 7170		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945 - 7052		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450		
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12			89
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	Y	20			109
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6			115
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9			124
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6			130
10	0	1166	-0-	1166	1166	1147	2	19	9	Y	17			147
-----														
MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
-----														
MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7006 - 7081				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7226 - 7262				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7307 - 7335				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6918 - 7011				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7184				
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-				131
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				131
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				131
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				131
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				131
10	0	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-				131
-----															
MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7003 - 7075				
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-				-0-
09	0	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-				-0-
10	0	203	-0-	203	395	203	2			Y	-0-				-0-
-----															
HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	088518	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7084 - 7154				
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				13
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				13
07	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-				13
08	620 N	226	-0-	-394	-0-	226	2			Y	-0-				13
09	0	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-				13
10	0	314	-0-	314	446	314	2			Y	-0-				13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056								
STUDER				WELL #:	6	RRCID ->	090751	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7112 - 7228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	900 N	1028	-0-	128	128	31 1	994 2	Y	3	3	1 8		32
06	1212 N	1084	-0-	-128	-0-	30 1	1051 2	Y	3	3	1 8		34
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31 1	1158 2	Y	1	1			35
08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	31 1	898 2	Y	-0-	-0-			35
09	0	1035	-0-	1035	1035	30 1	1003 2	Y	2	2			37
10	0	979	-0-	979	2014	31 1	946 2	Y	2	2			39
-----													
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-				WELL #:	3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-			84
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-			84
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-	-0-			84
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-	-0-			84
09	0	504	-0-	504	504	504 2		N	-0-	-0-			84
10	0	507	-0-	507	1011	507 2		N	-0-	-0-			84
-----													
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
KILLEBREW, WALTER S.				WELL #:	3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546
05	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926 2		N	-0-	-0-			-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-	-0-			-0-
07	1984 N	1129	-0-	-855	-0-	1129 2		N	-0-	-0-			-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-	-0-			-0-
09	0	2252	-0-	2252	2252	2252 2		N	-0-	-0-			-0-
10	0	2270	-0-	2270	4522	2270 2		N	-0-	-0-			-0-
-----													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-				WELL #:	14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-		67
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-		67
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-		67
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-		67
09	0	450	-0-	450	450	450	2	N	-0-		67
10	0	439	-0-	439	889	439	2	N	-0-		67
-----											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
09	0	161	-0-	161	161	161	2	N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	344	183	2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	331	2	4 9 N	4		37
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2	N	-0-		37
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-		37
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-		37
09	0	262	-0-	262	262	262	2	N	-0-		37
10	0	267	-0-	267	529	267	2	N	-0-		37
-----											
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11 9 N	10		36
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11 9 N	10		46
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11 9 N	10		56
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4 9 N	4		60
09	0	1645	-0-	1645	1645	1636	2	9 9 N	8		68
10	0	1628	-0-	1628	3273	1615	2	13 9 N	12		80
-----											
WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	N	-0-		82
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-		82
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2	N	-0-		82
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	N	-0-		82
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-		82
10	0	572	-0-	572	572	572	2	N	-0-		82
-----											
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					119
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					119
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					119
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					119
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					119
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					119
-----																
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER 52				WELL #:	2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7964 - 7980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOOVER				WELL #:	2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7615 - 7819		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOOVER 52				WELL #:	3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7974 - 7984		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUMPHREYS				WELL #:	3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7042 - 7140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUMPHREYS				WELL #:	5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7058 - 7100		
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
09	0	437	-0-		-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
10	0	458	-0-		-0-	-0-	895	458	2		Y	-0-			-0-
-----															
STUDER				WELL #:	7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7040 - 7136		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STATE				WELL #:	2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7014 - 7164		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	Y	-0-		34
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	Y	5		39
						6	9						
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	Y	-0-		39
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	Y	-0-		39
09	0	955	-0-	955	955	15	1	940	2	Y	-0-		39
10	0	968	-0-	968	1923	16	1	949	2	Y	3		42
						3	9						
-----													
MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BOBCAT OPERATING		077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032				
CANADIAN WILDCATS		WELL #: 077686											
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999													
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555				
CAMPBELL		WELL #: 3058											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
-----													
ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052				
05	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1906	3	18	9	N	16		211
06	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	1906	3	42	9	N	38		249
07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2145	3	66	9	N	60		309
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2183	3	85	9	N	77	187 1	199
09	0	2073	-0-	2073	2073	2060	3	13	9	N	12		211
10	0	1416	-0-	1416	3489	1407	3	9	9	N	8		219

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6766 - 6797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CH-SEON INC.				142214								
GRACIA -117-				WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7336 - 7380
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CORY, KENNETH W. LTD.				180351								
HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7170 - 7397
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		13
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		13
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		13
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		13
09		660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2	N	-0-		13
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2	N	-0-		13
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JONES				WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7190 - 7216
05		713 N	638	-0-	-75	-0-	10	1	628	2	N	-0-
06		690 N	513	-0-	-177	-0-	6	1	505	2	N	2
							2	9				
07		651 N	398	-0-	-253	-0-	8	1	390	2	N	-0-
08		651 N	218	-0-	-433	-0-	8	1	210	2	N	-0-
09		510 N	180	-0-	-330	-0-	8	1	172	2	N	-0-
10		0	196	-0-	196	-0-	6	1	190	2	N	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SHALLER				WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7192 - 7370
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCQUIDDY F				WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7352 - 7362
05		1984 N	1794	-0-	-190	-0-	403	1	1391	3	N	-0-
06		1800 N	1698	-0-	-102	-0-	390	1	1308	3	N	-0-
07		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	403	1	1302	3	N	-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	403	1	1412	3	N	-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	390	1	1320	3	N	-0-
10		0	1798	-0-	1798	-0-	403	1	1395	3	N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
HAIDER OPERATING, LLC			342767						
HOOVER SWD		WELL #:	1	RRCID -> 255528	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 4340 - 6060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847						
JARVIS, BILLIE		WELL #:	1220	RRCID -> 058542	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7310 - 7338	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
ISAACS-SIMPSON			WELL #:	1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7196
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3	189	
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	189	
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	189	
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	189	
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	189	
10	0	N	1176	-0-	1176	-0-	1176 3	189	
ISAACS-SIMPSON			WELL #:	1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
CAMPBELL			WELL #:	1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		223	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		223	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		223	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		223	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		223	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		223	
ISAACS-SIMPSON			WELL #:	3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046
05	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3070 3	204	
06	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	2959 3	204	
07	3441	X	2115	-0-	-1326	-0-	2115 3	204	
08	3410	X	2055	-0-	-1355	-0-	2055 3	204	
09	3180	X	1997	-0-	-1183	-0-	1997 3	204	
10	3131	X	2340	-0-	-791	-0-	2340 3	204	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847														
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039								
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	0	1210	-0-	1210	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
-----																
ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
-----																
FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130								
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1274	3	11	9	N	10					167
06	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123	3			N	-0-					167
07	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					167
08	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	-0-					167
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					167
10	0	1457	-0-	1457	-0-	1457	3			N	-0-					167
-----																
ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076								
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					50
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					50
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					50
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					50
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					50
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	3	9	9	N	8					58

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KING OPERATING CORPORATION				465296									
LEWIS				WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806	- 6910				
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	31 1	366 2	N		-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	30 1	344 2	N		-0-			-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	31 1	347 2	N		-0-			-0-
08	403 N	83	-0-	-320	-0-	31 1	52 2	N		-0-			-0-
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	30 1	254 2	N		-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	338	31 1	307 2	N		-0-			-0-
-----													
LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818	- 7037				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180	- 7210				
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N		-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N		-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N		-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N		-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	5	2 2		N		-0-			-0-
-----													
JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7226	- 7236				
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	31 1	3591 2	N		1			70
						1 9							
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	30 1	3489 2	N		-0-			70
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	26 1	3226 2	N		-0-			70
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	30 1	3706 2	N		-0-			70
09	0	3679	-0-	3679	3679	30 1	3649 2	N		-0-			70
10	0	3570	-0-	3570	7249	28 1	3522 2	N		18			88
						20 9							
-----													
JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7208	- 7228				
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	51 2	N		-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	17 1	69 2	N		-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	12 1	80 2	N		-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	17 1	71 2	N		-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	12 1	61 2	N		-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	138	15 1	50 2	N		-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ISAACS "126"		WELL #: 1		RRCID -> 198055		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 7516 - 7614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	31	1	1372	2	N	12		187
06	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	13	9	1314	2	N	6		193
07	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	30	1	1327	2	N	10	191 1	12
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	7	9	1362	2	N	11		23
09	0	1510	-0-	1510	1510	31	1	1466	2	N	14		37
10	0	1653	-0-	1653	3163	12	9	1597	2	N	23		60
						25	9						
-----													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400			
05	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	31	1	2054	2	N	88		262
06	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	97	9	1979	2	N	61	184 1	139
07	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	29	1	1999	2	N	71		210
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	67	9	2204	2	N	70	183 1	97
09	0	2217	-0-	2217	2217	31	1	2098	2	N	81		178
10	0	2270	-0-	2270	4487	77	9	2127	2	N	102	195 1	85
						30	1						
						89	9						
						31	1						
						112	9						
-----													
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582			
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-		43
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-		43
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-		43
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	291	2	N	4		47
09	0	379	-0-	379	379	4	9	349	2	N	-0-		47
10	0	392	-0-	392	771	30	1	361	2	N	-0-		47
						31	1						
-----													
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420			
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-		163
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	30	1	468	2	N	30		193
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	9	387	2	N	3		196
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	25	1	401	2	N	7		203
09	0	560	-0-	560	560	3	9	528	2	N	2	170 1	35
10	0	588	-0-	588	1148	30	1	554	2	N	6		41
						2	9						
						27	1						
						7	9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	38		150
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	42	9	791	2	N	30		180
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	30	1	827	2	N	48	186 1	42
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	53	9	837	2	N	38		80
09	0	908	-0-	908	908	31	1	836	2	N	38		118
10	0	873	-0-	873	1781	42	9	807	2	N	32		150
						35	9						
FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296				
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	873	2	N	5		43
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	6	9	803	2	N	-0-		43
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	31	1	818	2	N	-0-		43
08	868 N	566	-0-	-302	-0-	31	1	533	2	N	2		45
09	0	458	-0-	458	458	2	9	428	2	N	-0-		45
10	0	548	-0-	548	1006	31	1	511	2	N	5		50
						6	9						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844				
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1											
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459				
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15		53
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5	36 1	22
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-		22
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		22
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		22
10	0	1064	-0-	1064	1064	1064	2			N	-0-		22



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	577	2	63 9	N 57		127
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1 9	N 1	120 1	8
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N -0-		8
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N -0-		8
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N -0-		8
10	0	645	-0-	645	645	645	2		N -0-		8
-----											
GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		15
-----											
WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300			
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N -0-		35
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N -0-		35
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N -0-		35
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N -0-		35
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N -0-		35
10	0	161	-0-	161	161	161	2		N -0-		35
-----											
GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		10
-----											
URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067			
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N -0-		1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N -0-		1
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N -0-		1
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N -0-		1
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N -0-		1
10	0	272	-0-	272	272	272	2		N -0-		1
-----											
URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066			
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2		N -0-		93
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2		N -0-		93
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N -0-		93
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N -0-		93
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N -0-		93
10	0	424	-0-	424	424	424	2		N -0-		93
-----											
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308			
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2		N -0-		64
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2		N -0-		64
07	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N -0-		64
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N -0-		64
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2		N -0-		64
10	0	669	-0-	669	669	669	2		N -0-		64

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
HUMPHREYS				WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7132 - 7170				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS				WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7113 - 7120				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS				WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7131 - 7151				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRACIE -121-				WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7330 - 7430				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
-----																
GRACIE 121				WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 7361 - 7568				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																
WRIGHT				WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7328 - 7504				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7132 - 10840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
-----															
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7084 - 7124				
05	806 N	348	-0-	-458	-0-	348	3			N	-0-				51
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-				51
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-				51
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				51
09	0	657	-0-	657	-0-	650	3	7	9	N	6				57
10	0	726	-0-	726	-0-	1383	3			N	-0-				57
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7303 - 7480				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
-----															
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
LINDLEY, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7052 - 7210				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7151 - 7198				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
-----															
JONES TRUST -26-															
		WELL #:		26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 7124 - 7162				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	244	2			N	-0-				7
08	490 X	246	-0-	-244	-0-	246	2			N	-0-				7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	- 7096			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	- 7100			
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		39
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		39
07	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 2		N	-0-		39
08	1116 N	882	-0-	-234	-0-	882 2		N	-0-		39
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6965	- 7041			
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		37
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		37
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		37
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		37
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		37
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		37
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7032	- 7130			
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		38
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		38
07	682 N	390	-0-	-292	-0-	390 2		N	-0-		38
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-		38
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	2	N	-0-		30
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		13
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
-----											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		23
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		23
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2	N	-0-		23
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-		23
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT	985	-0-	985	1418	985	2			N	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1418					N	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1418					N	NO RPT					8
-----																
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714								
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					22
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	2137	-0-	2137	2137	2137	2			N	-0-					78
07	14B2 EXT	2199	-0-	2199	4336	2199	2			N	-0-					78
08	14B2 EXT	1009	-0-	1009	5345	1009	2			N	-0-					78
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5345					N	NO RPT					78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5345					N	NO RPT					78

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	7137 - 7170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 - 7138		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1048 C	RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12			197
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	3	6	9	N	5			202
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	3	11	9	N	10			212
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	N	9	194	1	27
09	0	1680	-0-	1680	1680	1668	3	12	9	N	11			38
10	0	1857	-0-	1857	3537	1838	3	19	9	N	17			55

ETHEREDGE A		WELL #:		7046U	RRCID ->	063865	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7633 - 7682		
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			7
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			7
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			7
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			7
09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-			7
*10	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1949	3			N	-0-			7

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 U	RRCID ->	068953	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7644 - 7872		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ETHEREDGE A		WELL #:		9046U	RRCID ->	074704	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7811 - 7829		
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	N	2			79
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2			81
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	884	3	2	9	N	2			83
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	855	3	1	9	N	1			84
09	870 N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2			86
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	859	3	2	9	N	2			88

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
-----																
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804								
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	3	17	9	N	15					197
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1533	3	12	9	N	11					208
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	3	13	9	N	12	191	1			29
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11					40
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1513	3	13	9	N	12					52
10	0	1582	-0-	1582	1582	1568	3	14	9	N	13					65
-----																
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826								
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					35
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					35
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					35
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					35
*10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					35
-----																
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							30
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							30
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021												

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							17
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							17
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							17
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							17
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							17
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							17

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	3	25	9	N	23	303
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	3	17	9	N	15	318
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1101	3	14	9	N	13	140
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1140	3	22	9	N	20	160
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1054	3	14	9	N	13	173
10	0	1116	-0-	1116	1116	1094	3	22	9	N	20	193

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A
05	930 #	839	-0-	-91	-0-	808	3	31	9	N	28	56
06	900 #	796	-0-	-104	-0-	773	3	23	9	N	21	77
07	899 #	832	-0-	-67	-0-	829	3	3	9	N	3	80
08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3	83
09	0	862	-0-	862	-0-	853	3	9	9	N	8	91
10	0	916	-0-	916	1778	903	3	13	9	N	12	103

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546
05	12803 #	11879	-0-	-924	-0-	11862	3	17	9	N	15	104
06	12090 #	11026	-0-	-1064	-0-	11019	3	7	9	N	6	110
07	12493 #	11493	-0-	-1000	-0-	11480	3	13	9	N	12	122
08	12493 #	11889	-0-	-604	-0-	11872	3	17	9	N	15	137
09	0	11017	-0-	11017	11017	11008	3	9	9	N	8	145
10	0	11272	-0-	11272	22289	11263	3	9	9	N	8	153

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	082355	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11794 - 11850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2	N	-0-		-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-		-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-		-0-
09	0	2010	-0-	2010	2010	2010	2	N	-0-		-0-
10	0	1800	-0-	1800	3810	1800	2	N	-0-		-0-
-----											
JARVIS		WELL #:	2217	RRCID ->	083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674 - 11687	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-		7
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	1	1 1	7
07	1426 N	298	-0-	-1128	-0-	298	2	Y	-0-		7
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-		7
09	0	759	-0-	759	759	759	2	Y	-0-		7
10	0	507	-0-	507	1266	507	2	Y	-0-		7
-----											
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:	7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11602 - 11724	
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-		-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
07	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-		-0-
09	0	2601	-0-	2601	2601	2601	2	N	-0-		-0-
10	0	3629	-0-	3629	6230	3629	2	N	-0-		-0-
-----											
JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:	8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11822	
05	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2	N	-0-		95
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		95
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2	N	-0-		95
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	N	-0-		95
09	0	1302	-0-	1302	1302	1302	2	N	-0-		95
10	0	1326	-0-	1326	2628	1326	2	N	-0-		95
-----											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:	385847	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
JARVIS, BILLY		WELL #:	3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:	877099	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
SHALLER, FRANK		WELL #:	6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)			15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3689 X	3522	-0-	-167	-0-	3514 2	8 9	N	7			74
06		3540 X	3299	-0-	-241	-0-	3298 2	1 9	N	1			75
07		3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3292 2	14 9	N	13			88
08		3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3286 2	3 9	N	3			91
09		0	3159	-0-	3159	3159	3158 2	1 9	N	1			92
10		0	3270	-0-	3270	6429	3255 2	15 9	N	14			106
-----													
GAME			WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757	
05		868 N	627	-0-	-241	-0-	627 2		N	-0-			93
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			93
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			93
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	921 2	28 9	N	25	85 1		33
09		0	905	-0-	905	905	905 2		N	-0-	22 1		11
10		0	954	-0-	954	1859	954 2		N	-0-			10
-----													
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718	
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			43
06		1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440 2		N	-0-			43
07		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 2		N	-0-			43
08		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 2		N	-0-			43
09		0	1427	-0-	1427	1427	1419 2	8 9	N	7			50
10		0	1436	-0-	1436	2863	1426 2	10 9	N	9			59
-----													
STUDER			WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STUDER			WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782	
05		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380 2		N	-0-			45
06		1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316 2		N	-0-			45
07		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1342 2		N	-0-			45
08		1395 N	655	-0-	-740	-0-	655 2		N	-0-			45
09		0	1514	-0-	1514	1514	1510 2	4 9	N	4			49
10		0	1486	-0-	1486	3000	1479 2	7 9	N	6			55
-----													
MATHERS RANCH 157			WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
URSCHTEL RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703	
05		4247 X	3810	-0-	-437	-0-	3810 2		N	-0-			22
06		4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001 2		N	-0-			22
07		4309 X	3801	-0-	-508	-0-	3793 2	8 9	N	7			29
08		4309 X	3881	-0-	-428	-0-	3881 2		N	-0-			29
09		0	3746	-0-	3746	3746	3745 2	1 9	N	1			30
10		0	3764	-0-	3764	7510	3761 2	3 9	N	3			33

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15218 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A		RRCID -> 190862		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209												
ISAACS 207		WELL #:		5		RRCID -> 158991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
CAMPBELL 56		WELL #:		5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868						
05	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2187	3	26	9	N	24	195	1	19
06	2190	N	2121	-0-	-69	B	-0-	2100	3	21	9	N	19			38
07	2263	N	2227	-0-	-36	B	-0-	2208	3	19	9	N	17			55
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2226	3	22	9	N	20			75
09	0		2089	-0-	2089	B	2089	2072	3	17	9	N	15			90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	2089					N	NO RPT			90
ISAACS 207		WELL #:		6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917						
05	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1225	3	20	9	N	18			201
06	1170	N	1166	-0-	-4	B	-0-	1148	3	18	9	N	16			217
07	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	1193	3	10	9	N	9	183	1	43
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1172	3	20	9	N	18			61
09	0		1050	-0-	1050	B	1050	1033	3	17	9	N	15			76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1050					N	NO RPT			76
ISAACS 205		WELL #:		3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826						
05	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	737	3	11	9	N	10			58
06	720	N	705	-0-	-15	B	-0-	694	3	11	9	N	10			68
07	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	750	3	11	9	N	10			78
*08	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	739	3	9	9	N	8			86
09	0		668	-0-	668	B	668	655	3	13	9	N	12			98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	668					N	NO RPT			98
BATTON OIL & GAS, LLC				056384												
CAMPBELL		WELL #:		5		RRCID -> 142765		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998						
05	713	N	614	-0-	-99	B	-0-	610	2	4	9	N	4			198
06	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	580	2	2	9	N	2			200
07	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	601	2	2	9	N	2			202
08	0		633	-0-	633	B	633	616	2	17	9	N	15	120	1	97
09	0		614	-0-	614	B	1247	603	2	11	9	N	10			107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1247					N	NO RPT			107

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 3199	RRCID -> 144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	793 2	13 9	N	12			179
06		750 N	745	-0-	-5 B	-0-	744 2	1 9	N	1			180
07		806 N	799	-0-	-7 B	-0-	789 2	10 9	N	9			189
08		806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762 2		N	-0-			189
09		0	726	-0-	726 B	726	723 2	3 9	N	3			192
10		0	751	-0-	751 B	1477	745 2	6 9	N	5			197
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
ISAACS -210-				WELL #: 1210 U	RRCID -> 062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242		
05		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3		N	-0-			130
06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			130
07		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 3		N	-0-			130
08		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			130
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			130
10		0	527	-0-	527 B	527	527 3		N	-0-			130
-----													
ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355		
05		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3		N	-0-			159
06		2430 N	2142	-0-	-288 B	-0-	2142 3		N	-0-			159
07		2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3		N	-0-			159
08		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3		N	-0-			159
09		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708 3		N	-0-			159
*10		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2876 3	7 9	N	6			165
-----													
ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190		
05		2728 X	2374	-0-	-354 B	-0-	2374 3		N	-0-			267
06		2460 N	2276	-0-	-184 B	-0-	2276 3		N	-0-			267
07		2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334 3		N	-0-			267
08		2387 N	2223	-0-	-164 B	-0-	2223 3		N	-0-			267
09		2280 N	2110	-0-	-170 B	-0-	2110 3		N	-0-			267
10		0	2191	-0-	2191 B	2191	2181 3	10 9	N	9			276
-----													
ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
-----													
ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170		
05		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3		N	-0-			182
06		2040 N	1949	-0-	-91 B	-0-	1949 3		N	-0-			182
07		2108 N	2018	-0-	-90 B	-0-	2018 3		N	-0-			182
08		2015 N	2005	-0-	-10 B	-0-	1999 3	6 9	N	5	187 1		-0-
*09		1950 N	1934	-0-	-16 B	-0-	1928 3	6 9	N	5			5
10		2015 N	1935	-0-	-80 B	-0-	1935 3		N	-0-			5

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10176	- 10206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 3	N	-0-			40
06	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 3	N	-0-			40
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			40
08	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-			40
09	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3	N	-0-			40
10	0	2065	-0-	2065 B	2065	2051 3	14 9 N	13			53
-----											
ISAACS -209-				WELL #: 9	RRCID -> 176148	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10160	- 10170		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10118	- 10136		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CAMPBELL				WELL #: 502	RRCID -> 176849	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10188	- 10210		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10092	- 10162		
05	2414 X	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 3	N	-0-			149
06	2400 N	1360	-0-	-1040 B	-0-	1287 3	73 9 N	66			215
07	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2566 3	299 9 N	272			487
08	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 3	N	-0-	189 1		298
09	1350 N	979	-0-	-371 B	-0-	979 3	N	-0-			298
10	2480 N	294	-0-	-2186 B	-0-	294 3	N	-0-			298
-----											
ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
-----											
ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944		
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1501 3	34 9 N	31			53
06	1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-	1402 3	N	-0-			53
07	1488 N	1398	-0-	-90 B	-0-	1398 3	N	-0-			53
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	1513 3	N	-0-			53
09	1410 N	1292	-0-	-118 B	-0-	1292 3	N	-0-			53
*10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1322 3	76 9 N	69			122

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3		N	-0-			65
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			65
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			65
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			65
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			65
10	0	286	-0-	286 B	286	286 3		N	-0-			65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655	PERF. 9878	- 9941			
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	31 1	380 2	N	-0-			189
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	30 1	363 2	N	-0-			189
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	31 1	366 2	N	-0-			189
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	31 1	364 2	N	-0-			189
09	0	386	-0-	386 B	386	30 1	356 2	N	-0-			189
10	0	397	-0-	397 B	783	31 1	366 2	N	-0-			189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9812	- 9872			
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	18 1	120 2	N	14			78
						15 9						
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	12 1	126 2	N	4			82
						4 9						
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	16 1	138 2	N	13			95
						14 9						
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	15 1	129 2	N	6			101
						7 9						
09	0	155	-0-	155 B	155	13 1	133 2	N	8			109
						9 9						
10	0	183	-0-	183 B	338	15 1	138 2	N	27			136
						30 9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	31 1	950 2	N	15		235
						17 9					
06	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	30 1	917 2	N	13		248
						14 9					
07	1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	30 1	874 2	N	9	184 1	73
						10 9					
08	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	31 1	928 2	N	3		76
						3 9					
09	0	936	-0-	936 B	936	30 1	893 2	N	12		88
						13 9					
10	0	996	-0-	996 B	1932	31 1	954 2	N	10		98
						11 9					

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	16 1	72 2	N	-0-		99
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	15 1	67 2	N	-0-		99
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	15 1	67 2	N	-0-		99
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	16 1	68 2	N	-0-		99
09	0	81	-0-	81 B	81	15 1	66 2	N	-0-		99
10	0	79	-0-	79 B	160	15 1	64 2	N	-0-		99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	31 1	2537 2	N	80		388
						88 9					
06	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	30 1	2449 2	N	30	170 1	248
						33 9					
07	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	31 1	2517 2	N	46	169 1	125
						51 9					
08	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	31 1	2568 2	N	56		181
						62 9					
09	0	2589	-0-	2589 B	2589	30 1	2485 2	N	67		248
						74 9					
10	0	2619	-0-	2619 B	5208	31 1	2551 2	N	34		282
						37 9					

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

05	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	30 1	2041 2	N	76		299
						84 9					
06	1920 N	1880	-0-	-40 B	-0-	29 1	1789 2	N	56	172 1	183
						62 9					
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	31 1	1922 2	N	63		246
						69 9					
08	2170 N	2029	-0-	-141 B	-0-	31 1	1912 2	N	78	176 1	148
						86 9					
09	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	30 1	1946 2	N	54		202
						59 9					
10	0	2218	-0-	2218 B	2218	31 1	2117 2	N	64		266
						70 9					



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10549	- 13500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	31	1	3515	2	N	104		414
						114	9						
06	3090 X	2867	-0-	-223 B	-0-	26	1	2788	2	N	48	179 1	283
						53	9						
07	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	31	1	3400	2	N	76		359
						84	9						
08	3596 X	3360	-0-	-236 B	-0-	31	1	3267	2	N	56	192 1	223
						62	9						
09	0	3194	-0-	3194 B	3194	30	1	3053	2	N	101		324
						111	9						
10	0	3198	-0-	3198 B	6392	31	1	3080	2	N	79		403
						87	9						

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-		105
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	265	2	2	9	N	2		107
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	191	2	1	9	N	1		108
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	401	2	2	9	N	2		110
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-		110
10	0	478	-0-	478 B	478	478	2			N	-0-		110

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
LITTLE		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918
05	7502 X	7444	-0-	-58	-0-	7441	2	3	9	N	3	40
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1	41
07	7347 X	7235	-0-	-112	-0-	7234	2	1	9	N	1	42
08	7440 X	7122	-0-	-318	-0-	7121	2	1	9	N	1	43
09	0	6895	-0-	6895	6895	6894	2	1	9	N	1	44
10	0	7132	-0-	7132	14027	7131	2	1	9	N	1	45

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
CAMPBELL				WELL #: 6	RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-	72
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-	72
07	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-	72
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2114 3	2 9	N	2	74
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-	74
10	0	2488	-0-	2488	2488	2487 3	1 9	N	1	75
-----										
CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869 - 11906		
05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123 3		N	-0-	-0-
06	8190 X	5269	-0-	-2921	-0-	5269 3		N	-0-	-0-
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699 3		N	-0-	-0-
08	8463 X	3979	-0-	-4484	-0-	3979 3		N	-0-	-0-
09	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 3		N	-0-	-0-
10	0	7869	-0-	7869	7869	7869 3		N	-0-	-0-
-----										
ABRAHAM				WELL #: 1057	RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106 - 12133		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
FLOWERS				WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAMPBELL				WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746		
05	5487 X	5386	-0-	-101	-0-	5380 3	6 9	N	5	95
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 3		N	-0-	95
07	5456 X	5235	-0-	-221	-0-	5235 3		N	-0-	95
08	5456 X	5084	-0-	-372	-0-	5084 3		N	-0-	95
09	5280 X	4681	-0-	-599	-0-	4681 3		N	-0-	95
10	0	3927	-0-	3927	3927	3927 3		N	-0-	95
-----										
JARVIS, BILLIE				WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682		
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	10
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	10
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	10
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	10
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	10
10	0	743	-0-	743	743	743 3		N	-0-	10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
ISAACS -210-				WELL #: 1210 L	RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520	- 11532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732		
05	4991 X	4845	-0-	-146	-0-	4845 2		N	-0-		252
06	4830 X	4691	-0-	-139	-0-	4691 2		N	-0-		252
07	4991 X	4844	-0-	-147	-0-	4844 2		N	-0-		252
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-		252
09	4680 X	4553	-0-	-127	-0-	4553 2		N	-0-		252
10	0	4881	-0-	4881	-0-	4881 2		N	-0-		252

DIXIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 02/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888	- 11948		
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-		233
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		233
07	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	2839 2		N	-0-		233
08	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	2836 2		N	-0-		233
09	2760 X	2477	-0-	-283	-0-	2477 2		N	-0-		233
10	0	3183	-0-	3183	-0-	3183 2		N	-0-		233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ABRAHAM, JAMES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 175896	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12335	- 12343		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181447	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008	- 12034		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRAINARD				WELL #:	1	RRCID ->	182390	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12526 - 12531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)				15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
YOKLEY				WELL #:	1108	RRCID ->	085108	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10656 - 10664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	240 1	3849 2	Y	6		184
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	215 1	2248 2	Y	1		185
07	2976	X	2126	-0-	-850	-0-	200 1	1926 2	Y	-0-		185
08	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	179 1	1677 2	Y	-0-		185
09	3090	X	2188	-0-	-902	-0-	217 1	1971 2	Y	-0-		185
10	0		1901	-0-	1901	-0-	210 1	1691 2	Y	-0-	169 1	13

WEBB, ARTHUR -B-				WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10706 - 10712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707 2	4 9	N	4		49
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2827 2	3 9	N	3		52
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2914 2	6 9	N	5		57
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-		57
09	0		2812	-0-	2812	-0-	2810 2	2 9	N	2		59
10	0		2904	-0-	2904	-0-	2900 2	4 9	N	4		63

FROST, MARY E.				WELL #:	2	RRCID ->	163609	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10830 - 10846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISBETH				WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200 - 10230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB, ARTHUR "A"				WELL #:	2124	RRCID ->	186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583 - 10592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1170	2	1	9	N	1	43
06	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1098	2	2	9	N	2	45
07	1147 N	742	-0-	-405	-0-	740	2	2	9	N	2	47
08	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1064	2	1	9	N	1	48
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1083	2	2	9	N	2	50
10	0	622	-0-	622	622	619	2	3	9	N	3	53
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343												
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	7	52
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	8	9	588	2	N	-0-	52
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	2	54
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	31	1	468	2	N	1	55
09	0	620	-0-	620	620	1	9	589	2	N	4	59
10	0	596	-0-	596	1216	27	1	564	2	N	4	63
						4	9					
						28	1					
						4	9					
-----												
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746												
05	3286 X	1237	-0-	-2049	-0-	403	1	834	2	N	-0-	180
06	3060 X	1114	-0-	-1946	-0-	390	1	724	2	N	-0-	180
07	2139 X	1028	-0-	-1111	-0-	386	1	642	2	N	-0-	180
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	401	1	2026	2	N	-0-	180
09	0	2040	-0-	2040	2040	382	1	1658	2	N	-0-	180
10	0	1915	-0-	1915	3955	393	1	1522	2	N	-0-	180
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A"		15219 501 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON		15268 500 036051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12724 - 12732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018																

MILAM, INC. GILL		566816 1096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
WELL #:		1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12513 - 12575						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					149
06	1590 X	1307	-0-	-283	-0-	1307	3			N	-0-					149
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					149
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					149
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					149
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					149

CARLA (MIDDLE MORROW) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC TRUMBELL		15667 400 760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
WELL #:		3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5114 - 5142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLANDER (MARMATON) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC CARLANDER		15668 500 760218		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN								
WELL #:		5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 4888 - 4908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	354	2	242	9	N	220	174	1			342
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	357	2	271	9	N	246	356	1			232
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	349	2	256	9	N	233	176	1			289
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	357	2	259	9	N	235	174	1			350
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	360	2	306	9	N	278	355	1			273
10	0	660	-0-	660	660	371	2	289	9	N	263	183	1			353

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998		PERF. 1799 - 1882	
TRUMBELL															
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	-0-	-0-	51	11	2	N	-0-				-0-
-----															
CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8618 - 8640	
MORRISON															
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
KILLEBREW C.		WELL #:		2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8699 - 8709			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
KILLEBREW		WELL #:		1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8536 - 8554			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
-----															
CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11177 - 11181	
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-															
05	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	-0-	1454	2	3	9	N	3			165
06	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2			167
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			167
08	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3			170
09	0	1342	-0-	1342	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1			171
10	0	1436	-0-	1436	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			171
-----															
BRAINARD		WELL #:		1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10994 - 10999			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						80

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		1		RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238
SANTA FE		WELL #:										
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2					-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2					-0-
10	0	127	-0-	127	-0-	127	2					-0-

  

CATOR (KATHRYN)		16393 333		760218		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		PITTMAN -A-		WELL #:		1		RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

  

CECILIA (MARMATON)		16526 500		760218		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		RIFFE		WELL #:		2		RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622
05	7333 R	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2							-0-
06	7084 R	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2							-0-
07	6224 R	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2							-0-
08	6317 R	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2							-0-
09	5895 R	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2							-0-
10	0	6405	-0-	6405	-0-	6405	2							-0-

  

CHANNING, EAST (RED CAVE)		16941 400		760218		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		HELTON		WELL #:		2RE		RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2							-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0	39	-0-	39	-0-	39	2							-0-
10	0	104	-0-	104	-0-	143	2							-0-



CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			26
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			26
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			26
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			26
09	0	716	-0-	716	716	716	2	N	-0-			26
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	158			N	NO RPT			26
-----												
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675										
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING OPERATING CORPORATION		465296										
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515				
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577				
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	28	2	N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	29	1	27	2	N	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	118	31	1	31	2	N	-0-	-0-
-----												
CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920				
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	27	27
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	-0-	27
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	31	1	1601	2	N	6	33
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	31	1	1587	2	N	-0-	33
09	0	1657	-0-	1657	1657	30	1	1621	2	N	5	38
10	0	1748	-0-	1748	3405	31	1	1715	2	N	2	40
-----												
CONLEY "73"		WELL #: 2		RRCID -> 244268		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908				
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-	100
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	30	1	1055	2	N	-0-	100
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	1107	2	N	-0-	100
08	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	31	1	1099	2	N	-0-	100
09	0	1085	-0-	1085	1085	30	1	1055	2	N	-0-	100
10	0	1081	-0-	1081	2166	31	1	1050	2	N	-0-	100

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-		72
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	3		75
						3	9						
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1605	2	N	12		87
						13	9						
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	2	N	-0-		87
09	0	1598	-0-	1598	1598	30	1	1565	2	N	3		90
						3	9						
10	0	1741	-0-	1741	3339	31	1	1680	2	N	27		117
						30	9						

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

05	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
06	570 N	513	-0-	-57	B	-0-	513	2		N	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-		-0-
08	589 N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2		N	-0-		-0-
09	0	535	-0-	535	B	535	535	2		N	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1053 N	1053	-0-	-0-		1053 2			N	-0-					47
06		1740 N	1235	-0-	-505		1235 2			N	-0-					47
07		1364 N	1154	-0-	-210		1154 2			N	-0-					47
08		1107 N	1107	-0-	-0-		1107 2			N	-0-					47
09		1230 N	1024	-0-	-206		1024 2			N	-0-					47
10		1147 N	1114	-0-	-33		1114 2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994								
NEECE		WELL #: 1														
*11		30 N	14	-0-	-16		14 2			N	-0-					57
*12		45 N	45	-0-	-0-		45 2			N	-0-					57
*01		61 N	61	-0-	-0-		61 2			N	-0-					57
02		43 N	43	-0-	-0-		43 2			N	-0-					57
03		50 N	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-					57
04		60 N	42	-0-	-18		42 2			N	-0-					57
05		62 N	34	-0-	-28		34 2			N	-0-					57
06		60 N	48	-0-	-12		48 2			N	-0-					57
07		49 N	49	-0-	-0-		49 2			N	-0-					57
08		46 N	46	-0-	-0-		46 2			N	-0-					57
09		60 N	56	-0-	-4		56 2			N	-0-					57
10		0	56	-0-	56	56	56 2			N	-0-					57

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 086745		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262								
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #: 1														
05		3069 X	2880	-0-	-189		2880 2			N	-0-					81
06		3116 X	3116	-0-	-0-		3116 2			N	-0-					81
07		3484 X	3484	-0-	-0-		3484 2			N	-0-					81
08		2883 X	-0-	-0-	-2883					N	-0-					81
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120					N	NO RPT					81
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224					N	NO RPT					81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)		18260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
CROWN PETROLEUM CORP.		191541														
MEEK, THOMAS		WELL #: 7601		RRCID -> 165786		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 254302		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027								
JACKSON TRUST		WELL #: 1														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491				N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	N	5			105
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9			114
07	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1609	2	2	9	N	2			116
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			116
*09	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1472	2	1	9	N	1			117
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			117

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			124
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			124
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			124
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			124
09	0	418	-0-	418	418	418	2			N	-0-			124
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			28
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			28
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			28
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			28
09	0	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-			28
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			58
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-			58
07	558 N	48	-0-	-510	-0-	48	2			N	-0-			58
08	465 N	71	-0-	-394	-0-	71	2			N	-0-			58
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			58
10	0	485	-0-	485	485	485	2			N	-0-			58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			94
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			94
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			94
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			94
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			94
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94



CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1897	2	34 9	N	31	178	
06	1950 N	1615	-0-	-335	-0-	1602	2	13 9	N	12	190	
07	1953 N	1046	-0-	-907	-0-	1046	2		N	-0-	190	
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8 9	N	7	197	
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22 9	N	20	217	
10	0	1585	-0-	1585	1585	1571	2	14 9	N	13	230	
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8822 - 9019		
05	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2		N	-0-	214	
06	1950 N	1459	-0-	-491	-0-	1459	2		N	-0-	214	
07	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2		N	-0-	214	
08	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2		N	-0-	214	
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-	214	
10	0	1463	-0-	1463	1463	1463	2		N	-0-	214	
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8547 - 9114		
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-	93	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-	93	
07	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2		N	-0-	93	
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-	93	
09	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	1350	2		N	-0-	93	
10	0	1629	-0-	1629	1629	227	1	1402 2	N	-0-	93	
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7377 - 7626		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
-----												
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439		
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-	28	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-	28	
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-	28	
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-	28	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	28	
10	0	215	-0-	215	215	215	2		N	-0-	28	
-----												
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887		
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5439	2	35 9	N	32	136	
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	2	17 9	N	15	151	
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-	151	
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4256	2	22 9	N	20	171	
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4094	2	20 9	N	18	189	
10	0	4105	-0-	4105	4105	4094	2	11 9	N	10	199	
-----												
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751		
05	2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2		N	-0-	130	
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	130	
07	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2		N	-0-	130	
08	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2		N	-0-	130	
09	2070 N	1712	-0-	-358	-0-	1712	2		N	-0-	130	
10	0	2158	-0-	2158	2158	2158	2		N	-0-	130	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841 - 10722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1589	2	55	9	N	50		265
06	1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1716	2	33	9	N	30		295
07	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1673	2	46	9	N	42		337
08	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	1233	2	31	9	N	28	188 1	177
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1782	2	40	9	N	36		213
10	0	1813	-0-	1813	1813	1710	2	103	9	N	94	184 1	123
-----													
MARTIN TRUST C		WELL #:		5081H	RRCID ->	252779	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9178 - 11020	
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-		114
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-		114
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1325	2	193	9	N	175	186 1	103
08	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1354	2	11	9	N	10		113
09	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1238	2	8	9	N	7		120
10	0	897	-0-	897	897	897	2			N	-0-		120
-----													
CLARK		WELL #:		03H	RRCID ->	274568	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9622 - 15396	
05	7595 X	6963	-0-	-632	-0-	6876	2	87	9	N	79		398
06	6600 X	6595	-0-	-5	-0-	100	1	6473	2	N	20	187 1	231
						22	9						
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	-0-		231
08	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	167	1	8522	2	N	35		266
						39	9						
09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	162	1	7974	2	N	97	192 1	171
						107	9						
10	0	7952	-0-	7952	7952	167	1	7601	2	N	167	184 1	154
						184	9						
-----													
MONADNOCK 80		WELL #:		1H	RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000 - 12292	
05	10447 X	9131	-0-	-1316	-0-	8937	2	194	9	N	176	190 1	154
06	9630 X	7450	-0-	-2180	-0-	7347	2	103	9	N	94		248
07	9703 X	8799	-0-	-904	-0-	54	1	8613	2	N	120	190 1	178
						132	9						
08	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	335	1	9241	2	N	264	364 1	78
						290	9						
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	324	1	9375	2	N	155		233
						171	9						
10	0	9720	-0-	9720	9720	335	1	9279	2	N	96	195 1	134
						106	9						
-----													
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500 - 16484	
05	7564 X	6813	-0-	-751	-0-	6634	2	179	9	N	163	191 1	152
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	248	1	8235	2	N	133	191 1	94
						146	9						
07	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	335	1	12896	2	N	408	373 1	129
						449	9						
08	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	335	1	11171	2	N	681	556 1	254
						749	9						
09	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	324	1	10131	2	N	521	371 1	404
						573	9						
10	0	10201	-0-	10201	10201	335	1	9449	2	N	379	371 1	412
						417	9						

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8201H		RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001 - 14602			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		9765 X	9216	-0-	-549	-0-	9077 2	139 9	N	126	178 1		146		
06		8340 X	7353	-0-	-987	-0-	7224 2	129 9	N	117	187 1		76		
07		8680 X	8253	-0-	-427	-0-	8130 2	123 9	N	112			188		
08		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	194 1	9968 2	N	236	191 1		233		
							260 9								
09		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	324 1	9150 2	N	98	192 1		139		
							108 9								
*10		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	335 1	10029 2	N	110			249		
							121 9								
-----															
MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID ->		278972		COMPL. DATE		05/18/2012		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8960 - 11403	
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2354 2	80 9	N	73			195		
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2265 2	129 9	N	117	190 1		122		
07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2388 2	177 9	N	161	183 1		100		
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2469 2	113 9	N	103			203		
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2489 2	127 9	N	115	181 1		137		
10		0	2841	-0-	2841	2841	2635 2	206 9	N	187	184 1		140		
-----															
CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->		279056		COMPL. DATE		06/27/2012		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9727 - 13650	
05		4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3554 2	31 9	N	28			354		
06		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	83 1	4724 2	N	11	183 1		182		
							12 9								
07		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	167 1	6734 2	N	40			222		
							44 9								
08		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	167 1	6168 2	N	13			235		
							14 9								
09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	162 1	5676 2	N	21			256		
							23 9								
10		0	5712	-0-	5712	5712	167 1	5545 2	N	-0-			256		
-----															
CLARK		WELL #: 1H		RRCID ->		280000		COMPL. DATE		12/30/2011		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9450 - 13365	
05		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 2		N	-0-			142		
06		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5618 2	179 9	N	163	186 1		119		
07		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5312 2	84 9	N	76			195		
08		5332 X	4994	-0-	-338	-0-	4889 2	105 9	N	95			290		
09		5160 X	4749	-0-	-411	-0-	4670 2	79 9	N	72	187 1		175		
10		0	4697	-0-	4697	4697	4603 2	94 9	N	85			260		
-----															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID ->		277438		COMPL. DATE		10/10/2014		TOTAL DEPTH		8759 PERF. 9015 - 13358	
KIM C3		WELL #: 2H		RRCID ->		277438		COMPL. DATE		10/10/2014		TOTAL DEPTH		8759 PERF. 9015 - 13358	
05		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11667 3	136 9	N	124	187 1		174		
06		11700 X	11237	-0-	-463	-0-	11160 3	77 9	N	70			244		
07		12090 X	11701	-0-	-389	-0-	11534 3	167 9	N	152	182 1		214		
08		12090 X	11560	-0-	-530	-0-	11455 3	105 9	N	95			309		
09		0	9871	-0-	9871	9871	9777 3	94 9	N	85	187 1		207		
10		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			N	NO RPT			207		
-----															
KIM		WELL #: 7079H		RRCID ->		291574		COMPL. DATE		09/17/2012		TOTAL DEPTH		8980 PERF. 9909 - 14079	
05		9579 X	6429	-0-	-3150	-0-	6331 3	98 9	N	89			222		
06		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10359 3	54 9	N	49	188 1		83		
07		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9501 3	127 9	N	115			198		
08		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9483 3	114 9	N	104	187 1		115		
09		0	9310	-0-	9310	9310	9197 3	113 9	N	103			218		
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT			218		



CLAY (UPPER MORROW)														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC											18702 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER
CLAY FAMILY TRUST 34											875461			
WELL #: 1											RRCID -> 180250	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 16033 - 16038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
CLEMENTINE (MARMATON 6020)														
ATLAS OPERATING LLC											18901 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD
BLODGETT, C. RALPH											036587			
WELL #: 2											RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042 - 6057
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-		98	
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2			N	-0-		98	
07		403 N	289	-0-	-114 B	-0-	289 2			N	-0-		98	
08		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2			N	-0-		98	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	184	-0-	184 B	184	184 2			N	-0-		98	
10		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT		98	
-----														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC														
ROBINSON											570652			
WELL #: 2											RRCID -> 049593	COMPL. DATE 12/28/1970	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6046 - 6058
05		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1717 2	8 9		N	7		194	
06		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1661 2	1 9		N	1		195	
07		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 2			N	-0-		195	
08		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 2			N	-0-		195	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2			N	-0-		195	
10		0	1613	-0-	1613 B	1613	1613 2			N	-0-		195	
-----														
CLEMENTINE (MORROW, UPPER)														
FAULCONER ENERGY, LLC											18901 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD
LEE											263648			
WELL #: 1											RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716 - 6728
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
RENNER														
WELL #: 1											RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720 - 6730
05		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2			N	-0-		-0-	
06		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-		-0-	
07		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-		-0-	
08		1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-		-0-	
09		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-		-0-	
10		0	1251	-0-	1251	1251	1251 2			N	-0-		-0-	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
THORESON											676084			
WELL #: 1027											RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684 - 6702
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2			24
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089 2			24
07	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133 2			24
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	2150 2			24
09	0	2084	-0-	2084	2084	2084 2			24
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				24

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486	
BLACKSTONE 31		WELL #: 1							
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	538 2	33 9	N	177
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	541 2	36 9	N	210
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	557 2	42 9	N	248
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	535 2	33 9	N	278
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	531 2	28 9	N	303
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2		N	303

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883	
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666 2	3 9	N	167
06	2730 X	2262	-0-	-468	-0-	2253 2	9 9	N	175
07	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2634 2	8 9	N	182
08	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	2547 2	3 9	N	185
09	2700 X	2424	-0-	-276	-0-	2418 2	6 9	N	190
10	2666 X	2483	-0-	-183	-0-	2477 2	6 9	N	195

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569	
ROBERTS		WELL #: 1017							
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1 1	2064 2	N	27
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1 1	1988 2	N	27
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1 1	2062 2	N	77
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	55 9			
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1 1	1985 2	N	80
10	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	3 9			
						1 1	2052 2	N	80
						1 1	2042 2	N	80

COBURN (MORROW, LO.)		19240 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084							
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
NJA PUMPING		100126														
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	40	-0-	40	1413	40 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	1435	22 2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	45	-0-	45	1480	45 2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	25	-0-	25	1505	25 2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	22	-0-	22	1527	22 2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1527				Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29-		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305										
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	2122	60 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	2155	33 2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	67	-0-	67	2222	67 2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	37	-0-	37	2259	37 2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	34	-0-	34	2293	34 2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2293				Y	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCOTT		WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES -25-		WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
LOCKHART -33-		WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	267	-0-	267	267	267 2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	69	-0-	69	336	69 2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	336				N	NO RPT					-0-

DORSEY 185		170696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A										
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714 2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595 2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657 2			N	-0-					-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824		
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-			13
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	851 2			N	-0-			13
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 2			N	-0-			13
08	961 N	578	-0-	-383	-0-	578 2			N	-0-			13
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	758 2			N	-0-			13
10	0	981	-0-	981	981	981 2			N	-0-	13 7		-0-

WALTER				WELL #:	2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT				WELL #:	1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854	
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885 2			N	-0-			129
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 2			N	-0-			129
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2			N	-0-			129
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2			N	-0-			129
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4101 2	57 9		N	52	157 1		24
10	0	5700	-0-	5700	5700	5699 2	1 9		N	1			25

WHEAT, ROLAND				WELL #:	1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792	
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2			N	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143 2			N	-0-			-0-
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	51 2			N	-0-			-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2			N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2			N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204	204	204 2			N	-0-			-0-

JONES TRUST				WELL #:	2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758	
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2			N	-0-			109
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2			N	-0-			109
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2			N	-0-			109
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2			N	-0-			109
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			N	-0-			109
10	0	3233	-0-	3233	3233	3205 2	28 9		N	25	109 7		25

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:	3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438
05	930	#	801	-0-	-129	B	-794	801	2	N	-0-	-0-
06	900	#	758	-0-	-142	B	-936	758	2	N	-0-	-0-
07	930	#	762	-0-	-168	B	-1104	762	2	N	-0-	-0-
08	837	#	747	-0-	-90	B	-1194	747	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-695	CANCELLED	UNDERAGE ->		-499				
09	0		709	-0-	709	B	14	709	2	N	-0-	-0-
10	0		697	-0-	697	B	711	697	2	N	-0-	-0-

  

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TRAVELERS OIL COMPANY		865980		WELL #:	2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		97
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		97
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		97
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		97
09	750	N	599	-0-	-151	-0-	599 3		N	-0-		97
10	0		589	-0-	589	-0-	589 3		N	-0-		97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)										19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260									
COLLARD -A-										WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3408 - 3426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
EDWARDS 11										WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3428
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT				-0-				
-----																			
PATTEN 178										WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
GELNAR 180										WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
COURSON RANCH (ATOKA)										21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260									
COURSON RANCH TEW										WELL #:	202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8233 - 8244
05		1023	N	548	-0-	-475	-0-	548	2		N	-0-			226				
06		630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2		N	-0-			226				
07		558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2		N	-0-			226				
08		3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	2481	1	606	2	N	-0-		226				
09		0		251	-0-	251	-0-	251	2			N	-0-		226				
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251				N	NO RPT		226				
-----																			
COURSON RANCH TEW										WELL #:	103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8250 - 8263
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			214				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214				

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8116 - 8122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		448
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	N	1		449
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	122 2	1 9	N	1		450
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		450
09		0	149	-0-	149	149	149 2		N	-0-		450
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT		450

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		656
06		330 N	155	-0-	-175	-0-	155 2		N	-0-		656
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-		656
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	650 1	167 2	N	-0-		656
09		0	61	-0-	61	61	61 2		N	-0-		656
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	61			N	NO RPT		656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392										
LEONA 6A		WELL #:		1	RRCID ->	293428	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10911 - 10959
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	111747	-0-	111747	111747	107196 2	4551 9	N	4137	4046 1	91

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 - 10186
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 - 10135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771										
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8308 - 8317
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		354
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 2		N	-0-		354
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		354
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	456 1	81 2	N	-0-		354
09	0	54	-0-	54	54	54 2		N	-0-		354
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT		354

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6705 - 6740
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6709 - 6727
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CRAIG				2080	RRCID ->	143140	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6691 - 6708
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #:		3	RRCID ->	163409	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6660 - 6672
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CRAIG -H-				WELL #: 4	RRCID -> 131304	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6670	- 6686					
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			66
06	1080 N	107	-0-	-973	-0-	49	2	58	9	N	53			119
07	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2			N	-0-			119
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1083	2	8	9	N	7			126
09	0	1398	-0-	1398	1398	1396	2	2	9	N	2			128
10	0	1894	-0-	1894	3292	1894	2			N	-0-			128
-----														
CRAIG -A-				WELL #: 2	RRCID -> 134408	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6886	PERF. 6665	- 6690					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CRAIG E				WELL #: 2ST	RRCID -> 139576	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6531	- 6767					
05	3100 N	3030	-0-	-70	999	3030	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	2425	-0-	-575	424	2425	2			Y	-0-			-0-
07	3069 N	2488	-0-	-581	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-
08	3038 N	2244	-0-	-794	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
09	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2			Y	-0-			-0-
10	0	2430	-0-	2430	4816	2430	2			Y	-0-			-0-
-----														
CORENE A				WELL #: 2	RRCID -> 155870	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6687	- 6715					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
-----														
CRAIG E				WELL #: 3	RRCID -> 177731	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6698	- 6704					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	451	4			N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	N	27		27
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1843	2	21	9	N	19		46
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	422	4	N	6		52
						7	9						
09	0	533	-0-	533	533	533	2		N	-0-			52
10	0	705	-0-	705	1238	705	2		N	-0-			52
-----													
CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6707 - 6738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662 - 6674	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
-----													
BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6743 - 6757	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			29
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2		N	-0-			29
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			29
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			29
09	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			29
10	0	161	-0-	161	260	161	2		N	-0-			29
-----													
CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6680 - 6690	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			28
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			28
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			28
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			28
09	0	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			28
10	0	26	-0-	26	46	26	2	120	4	N	-0-		28
-----													
WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6633 - 6642	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
06	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07	837 N	636	-0-	-201	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	837 N	619	-0-	-218	-0-	619	2		N	-0-			-0-
09	0	627	-0-	627	627	627	2		N	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	1244	617	2	558	4	N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DICKKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
-----												
ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642				
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09		0	97	-0-	97	97	97 2	N	-0-			-0-
10		0	109	-0-	109	206	109 2	N	-0-			-0-
-----												
SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666				
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			55
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			55
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			55
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			55
09		0	209	-0-	209	209	209 2	N	-0-			55
10		0	180	-0-	180	389	180 2	N	-0-			55
-----												
CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936				
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
07		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	N	-0-			-0-
08		0	2596	-0-	2596	2596	2596 3	N	-0-			-0-
09		0	2459	-0-	2459	5055	2459 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5055		N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
CREE-FLOWERS (DOUGLAS)				21617 555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209											
MILLS, R. D.				WELL #:	1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	5834 -	6020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLS, R. D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 -	6110	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOWERS				WELL #:	4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 -	6218	
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
08	0		2304	-0-	2304	2304	2304	3			N	-0-			-0-
09	0		2227	-0-	2227	4531	2227	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4531					N	NO RPT			-0-
-----															
CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
FLOWERS BROTHERS				WELL #:	7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 -	9218	
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	N	27			193
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2001	2	46	9	N	42	194	1	41
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2336	2	86	9	N	78			119
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	N	21			140
							23	9							
09	0		2408	-0-	2408	2408	168	1	2212	2	N	25			165
							28	9							
10	0		2099	-0-	2099	4507	101	1	1970	2	N	25			190
							28	9							
-----															
FLOWERS BROTHERS				WELL #:	8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 -	8686	
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	2	N	-0-			65
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	2	N	-0-			65
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-			65
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	527	2	N	-0-			65
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	84	1	458	2	N	-0-			65
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	87	1	426	2	N	-0-			65
-----															
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)				21617 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209											
FLOWERS, KIM				WELL #:	1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 -	4155	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
FLOWER BROS.				WELL #: 5	RRCID -> 115963	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 4133	- 4165							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	-0-	83	43	2		N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS BROS.				WELL #: 1073	RRCID -> 166013	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3854	- 4174							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652												
FLOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 176691	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3801	- 3836							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
MARTIN TRUST				WELL #: 2072	RRCID -> 125533	COMPL. DATE 06/03/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
FLOWERS, J. L.				WELL #: 179	RRCID -> 021829	COMPL. DATE 01/04/1956	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 3874	- 3908							
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	0	635	-0-	635	-0-	635	635	2		N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, J. L.				WELL #: 2079	RRCID -> 152801	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3810	- 3880							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 3927		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

  

MEWBOURNE OIL COMPANY										562560							
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074										RRCID ->	214284	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848 - 4228
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	130	1	6022	2	N	-0-				-0-	
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	2	N	-0-				-0-	
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	130	1	3399	2	N	-0-				-0-	
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	130	1	4870	2	N	-0-				-0-	
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	130	1	4146	2	N	-0-				-0-	
10	0		4302	-0-	4302	4302	4302	2			N	-0-				-0-	

  

FLOWERS, J.L.										WELL #: 4079		RRCID ->	219005	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794 - 3860
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2404	2	N	-0-				-0-			
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	N	-0-				-0-			
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	130	1	1238	2	N	-0-				-0-			
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	130	1	5157	2	N	-0-				-0-			
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	130	1	5169	2	N	-0-				-0-			
10	0		4744	-0-	4744	4744	4744	2			N	-0-				-0-			

  

TC OIL AND GAS, LLC										840303							
FLOWERS WELL #: 1078										RRCID ->	138724	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708 - 3756
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

  

CUMBERLAND (MORROW)										22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										385847							
CLUCK -D- WELL #: 3										RRCID ->	147806	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2860	3	2	9	N	2				139	
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-				139	
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	120	1		20	
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-				20	
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	3	7	9	N	6				26	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

  

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
FILES WELL #: 8										RRCID ->	181067	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				150	
06	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			N	-0-				150	
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-				150	
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	1606	4	N	-0-				150	
09	0		820	-0-	820	-0-	820	2			N	-0-				150	
10	0		1179	-0-	1179	1999	1178	2	1	9	N	1				151	

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	991	-0-	-187	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	0	897	-0-	897	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	0	907	-0-	907	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
CJD DISPOSALS, LLC 120600  
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	58	1	713	2	N	13					108
06	810 N	631	-0-	-179	-0-	60	1	571	2	N	-0-					108
07	837 N	640	-0-	-197	-0-	62	1	578	2	N	-0-					108
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	62	1	573	2	N	-0-					108
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	60	1	564	2	N	-0-					108
10	0	606	-0-	606	-0-	52	1	554	2	N	-0-	70	1			38

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16400	2	84	9	N	76	192	1			123
06	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13932	2	89	9	N	81					204
07	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	13779	2	64	9	N	58					262
08	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-					262
09	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	16966	2	33	9	N	30	192	1			100
10	0	18126	-0-	18126	-0-	18126	2	94	9	N	85					185

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757  
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	0	203	-0-	203	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203	2			N	NO RPT					-0-



CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9192 - 9211
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4770 - 4778
05	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2563	-0-	-289	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
08	2852 X	2517	-0-	-335	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
09	2670 X	2462	-0-	-208	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
*10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: HANSFORD					
TEXACO FEE				WELL #:	1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4772 - 4782
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7692 -	8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	301 1	7751 2	N	-0-			41
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	289 1	7528 2	N	-0-			41
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	292 1	7618 2	N	1			42
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	298 1	7603 2	N	-0-			42
09	0	7593	-0-	7593	7593	288 1	7303 2	N	2			44
10	0	7501	-0-	7501	15094	2 9	7203 2	N	-0-			44
						298 1						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
KNOX-PIPKIN		WELL #:		228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 7730 -	7734
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
07	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			-0-
10	0	941	-0-	941	941	941 2		Y	-0-			-0-
DANIELS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 -	7414
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PEARSON "M"		WELL #:		3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 -	8002
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 -	7818
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 -	7678
NITSCHKE				701613								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				85
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				85
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				85
08	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-				85
09	0	615	-0-	615	615	615	2			N	-0-				85
10	0	605	-0-	605	1220	605	2			N	-0-				85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1209 N	416	-0-	-793	-0-	72	1	344	2	N	-0-				-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	N	-0-				-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	72	1	1741	2	N	-0-				-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	2	N	-0-				-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	72	1	1716	2	N	-0-				-0-
10	0	1741	-0-	1741	1741	1741	2			N	-0-				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-				80
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-				80
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	615	2	3	9	N	3				83
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	643	3	3	9	N	3				83
09	0	531	-0-	531	531	531	3			N	-0-				83
10	0	647	-0-	647	1178	636	3	11	9	N	10				93

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649  
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				41

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

05	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					79
06	5250 X	4782	-0-	-468	-0-	4782	2			N	-0-					79
07	5363 X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2			N	-0-					79
08	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	5080	2			N	-0-					79
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					79
10	0	5595	-0-	5595	-0-	5595	2			N	-0-					79

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					72
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					72
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					72
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					72
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					72
10	0	578	-0-	578	-0-	578	2			N	-0-					72

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					71
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					71
07	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					71
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					71
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					71
10	0	1195	-0-	1195	-0-	1195	2			N	-0-					71

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-		47
06	390 N	335	-0-	-55	-0-		335 2		N	-0-		47
07	558 N	438	-0-	-120	-0-		438 2		N	-0-		47
08	527 N	415	-0-	-112	-0-		415 2		N	-0-		47
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-		47
10	0	263	-0-	263	263		263 2		N	-0-		47
-----												
JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
-----												
DARROUZETT (ST. LOUIS)				23173 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198
05	434 N	260	-0-	-174	-0-		251 2	9 9	N	8		145
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		145
07	372 N	13	-0-	-359	-0-		13 2		N	-0-		145
08	248 N	32	-0-	-216	-0-		32 2		N	-0-		145
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-		145
10	0	132	-0-	132	132		132 2		N	-0-		145
-----												
DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)				23178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVIS DRAW (MORROW LOWER)				23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9854 - 9860
05	124 N	93	-0-	-31	-0-		93 2		N	-0-		-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-		28 2		N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	90		60 2	30 9	N	27		27
-----												
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10851 - 10918
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-		-0-
10	0	145	-0-	145	145		145 2		N	-0-		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.// 23411 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
HURNS		WELL #: 3145		RRCID -> 199127		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2573 X	2388	-0-	-185	-0-	2375	2	13	9	N	12					107	
06	1830 N	1351	-0-	-479	-0-	1351	2			N	-0-					107	
07	2573 N	913	-0-	-1660	-0-	913	2			N	-0-					107	
08	2387 N	274	-0-	-2113	-0-	274	2			N	-0-					107	
09	1350 N	240	-0-	-1110	-0-	240	2			N	-0-	45	1			62	
10	0	2180	-0-	2180	2180	2180	2			N	-0-	62	7			-0-	
LAMASTER										WELL #: 2207		RRCID -> 207530		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016	
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-	
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-	
07	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-	
08	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-	
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-	
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2			N	-0-					-0-	
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC										WELL #: 609265		RRCID -> 274500		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750	
HRW CANADIAN SWD										1							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC										WELL #: 676084		RRCID -> 203134		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886	
HALE 209										3							
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-	
06	990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-	
08	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721	2			N	-0-					-0-	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-	
10	0	908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										WELL #: 875461		RRCID -> 259477		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201	
EDWARD										2951H							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DILLEY (MORROW, UPPER)										WELL #: 24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY										562560							
ARCHER										1		RRCID -> 127388		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DILLEY (MORROW, UPPER)		//CONT.// 24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127389		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6706 - 6751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)		26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
KIRMSE, J.		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776			
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	N	-0-		30	
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-		30	
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-		30	
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3762	3	14	9	N	13	43
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-	43
10	0		3669	-0-	3669	3669	3665	3	4	9	N	4	47

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LEATHERMAN		085851											
		WELL #: 1748		RRCID -> 080142		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6937 - 8493			
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	62	1	979	2	N	5	40
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	5	45
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-	45
08	1054	N	922	-0-	-132	-0-	62	1	857	2	N	3	48
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	5	53
10	0		1145	-0-	1145	1145	62	1	1081	2	N	2	55

FIRST NATIONAL TRUST		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1571		RRCID -> 083693		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6939 - 6970		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENT		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1570		RRCID -> 091409		COMPL. DATE 12/03/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6937 - 6996			
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	36	1	226	2	N	-0-	75
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-	75
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	-0-	75
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-	75
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	N	-0-	75
10	0		469	-0-	469	469	62	1	407	2	N	-0-	75

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	5			8
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	6			14
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	2			16
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	998	2	N	3			19
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	N	5			24
10	0	1021	-0-	1021	1021	60	1	959	2	N	2			26

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

05	775 N	602	-0-	-173	-0-	62	1	512	2	N	25	188	1	28
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	12			40
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	17			57
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	15			72
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	25			97
10	0	1007	-0-	1007	1007	62	1	909	2	N	33			130

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

05	899 N	840	-0-	-59	-0-	97	1	737	2	N	5			57
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	94	1	707	2	N	1			58
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	97	1	624	2	N	-0-			58
08	837 N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-			58
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	78	1	730	2	N	-0-			58
10	0	936	-0-	936	936	90	1	846	2	N	-0-			58



OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	21	1	259	2	N	14			43
						15	9							
06	390 #	278	-0-	-112	-0-	19	1	246	2	N	12			55
						13	9							
07	403 #	290	-0-	-113	-0-	20	1	261	2	N	8			63
						9	9							
08	403 #	271	-0-	-132	-0-	19	1	242	2	N	9			72
						10	9							
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	19	1	242	2	N	13			85
						14	9							
10	0	304	-0-	304	304	20	1	269	2	N	14			99
						15	9							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-			37
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	60	1	158	2	N	-0-			37
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-			37
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	62	1	192	2	N	-0-			37
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	210	2	N	-0-			37
10	0	279	-0-	279	279	62	1	217	2	N	-0-			37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	17			122
						19	9							
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	N	17			139
						19	9							
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1369	2	N	13			152
						14	9							
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1364	2	N	13			165
						14	9							
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	105	1	1377	2	N	9			174
						10	9							
*10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	104	1	1412	2	N	8			182
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
-----										
DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900 2	8 9	N	7	25
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N		25
07	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805 2		N		25
08	899 N	629	-0-	-270	-0-	629 2		N		25
09	990 N	736	-0-	-254	-0-	736 2		N		25
10	0	858	-0-	858	858	5 1	853 2	N	-0-	25

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080157	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8493	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELDON				WELL #: 1747 T	RRCID -> 105590	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8467	- 8475	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920	
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	Y	-0-		31
06	DLQ G-10	205	-0-	205 B	205	204 2	Y	1		32
07	DLQ G-10	308	-0-	308 B	513	308 2	Y	-0-		32
08	DLQ G-10	164	-0-	164 B	677	164 2	Y	-0-		32
09	DLQ G-10	112	-0-	112 B	789	112 2	Y	-0-		32
10	0	172	-0-	172 B	961	172 2	Y	-0-		32

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: OCHILTREE		
DODSON				WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914	
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
07	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-		-0-
09	0	582	-0-	582 B	582	582 2	N	-0-		-0-
10	0	594	-0-	594 B	1176	594 2	N	-0-		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021859	COMPL. DATE 05/20/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7652	- 7680		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
JONES, M. C.				WELL #: 3 U	RRCID -> 131523	COMPL. DATE 05/30/1989	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7818	- 7840		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296			CNTY: OCHILTREE				
CHUNN				WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726		
05	4653	R	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2	N	-0-		18
06	4171	R	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2	N	-0-		18
07	4216	#	3530	-0-	-686	-0-	3530 2	N	-0-		18
08	4216	#	3669	-0-	-547	-0-	3669 2	N	-0-		18
09	4080	#	NO RPT	-0-	-4080	-0-		N	NO RPT		18
10	4216	#	NO RPT	-0-	-4216	-0-		N	NO RPT		18
DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 4	RRCID -> 109660	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7860	- 7882		
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		22
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-		22
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-		22
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3 2	N	-0-		22
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2 2	N	-0-		22
10	0	N	4	-0-	4	-0-	4 2	N	-0-		22
REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE				
DODSON				WELL #: 3 L	RRCID -> 098800	COMPL. DATE 12/30/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7856	- 7868		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILL 663		2662 T		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991				
05	992 N	912	-0-	-80	-0-	62 1	842 2	N	7			117
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	8 9	60 1	N	3			120
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	3 9	62 1	N	2			122
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	2 9	62 1	N	2			124
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	2 9	60 1	N	3			127
10	0	840	-0-	840	840	3 9	62 1	N	5			132
						6 9						

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906				
JONES, M. C.		WELL #: 1 L										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-		25
06	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	1167	2	4	9	Y	4	29
07	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2279	1099	2	9	9	Y	8	37
08	DLQ	G-10	990	-0-	990	3269	990	2			Y	-0-	37
09	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	4417	1148	2			Y	-0-	37
10		0	1020	-0-	1020	5437	1020	2			Y	-0-	37
-----													
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914													
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7	81
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1	82
07		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1615	2	1	9	N	1	83
08		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-	83
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	83
10		0	1950	-0-	1950	1950	1950	2			N	-0-	83
-----													
KING OPERATING CORPORATION 465296													
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900													
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	121
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	121
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	121
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	121
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248													
05	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638													
05		1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1399	2			N	-0-	21
06		1530 N	1167	-0-	-363	-0-	1167	2			N	-0-	21
07		1643 N	954	-0-	-689	-0-	954	2			N	-0-	21
08		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-	21
*09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	21
*10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	21
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844													
05	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10 NO RPT		-0-	-0-	3850					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

-----  
 DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

-----  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4					129
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1123	2	3	9	N	3					132
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7					139
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3					142
09	0	1185	-0-	1185	1185	1138	2	47	9	N	43	157	1			28
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					28

-----  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	62	1	6143	2	N	80					128
						88	9									
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	60	1	5529	2	N	42					170
						46	9									
07	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	40	1	3156	2	N	12					182
						13	9									
08	3379 X	63	-0-	-3316	-0-	40	1	21	2	N	2					184
						2	9									
09	3270 X	31	-0-	-3239	-0-	8	1	23	2	N	-0-					184
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID -> 246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	97 1	1150 2	N	18			220
06	1380 N	1201	-0-	-179	-0-	20 9						
07	1209 N	943	-0-	-266	-0-	94 1	1107 2	N	-0-	188 1		32
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	84 1	850 2	N	8			40
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	9 9						
10	0	1220	-0-	1220	1220	97 1	1170 2	N	3			43
						3 9						
						94 1	1013 2	N	10			53
						11 9						
						97 1	1113 2	N	9			62
						10 9						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	671 2	N	-0-			272
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	8 1	936 2	N	-0-			272
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62 1	979 2	N	5	187 1		90
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	6 9						
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	62 1	870 2	N	4			94
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	4 9						
						60 1	665 2	N	6			100
						7 9						
						62 1	655 2	N	4			104
						4 9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID -> 212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	342 1	1632 2	N	-0-			47
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	331 1	1617 2	N	-0-			47
07	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	342 1	1381 2	N	-0-			47
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	342 1	1846 2	N	-0-			47
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	331 1	1874 2	N	-0-			47
10	0	2212	-0-	2212	2212	342 1	1870 2	N	-0-			47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID -> 214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			72
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			72
07	2170 N	653	-0-	-1517	-0-	653 2		N	-0-			72
08	2201 N	770	-0-	-1431	-0-	770 2		N	-0-			72
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID -> 218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			139
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			139
07	558 N	240	-0-	-318	-0-	240 2		N	-0-			139
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			139
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139



DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
COURSON				WELL #:	1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COURSON				WELL #:	2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A
05	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711	3		N	-0-			163
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3		N	-0-			163
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			163
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			163
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	833	-0-	833 B	833	833	3		N	-0-			163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	833				N	NO RPT			163

DUTCHER (ST. LOUIS)				26801 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
JINES -482-				WELL #:	1A	RRCID ->	161294	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9594 - 9896
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734					
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	0	296	-0-	296	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440						
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			1
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
08	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	-0-	28	8	12	2	Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461 WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490					
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
08	496 X	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

-----

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

-----

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
BRILLHART, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1 1377 3	N	-0-		120
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	68	1 917 3	N	-0-		120
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	70	1 2365 3	N	8		128
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	70	1 1966 3	N	-0-		128
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1 1212 3	N	-0-		128
10	0	957	-0-	957	957	70	1 887 3	N	-0-		128
-----											
ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176			
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	3	N	-0-		-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	N	-0-		-0-
08	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	3	N	-0-		-0-
09	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	3	N	-0-		-0-
10	0	384	-0-	384	384	384	3	N	-0-		-0-
-----											
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 282272		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		321
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	185 1	140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
-----											
ROOTS E		WELL #: 3		RRCID -> 282273		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		154
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		157
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096			
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-		118
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		118
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3	N	-0-		118
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		118
09	0	693	-0-	693	693	660	3	N	33 9		148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	693			N	NO RPT		148
-----											
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2		N	-0-			70
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			70
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2		N	-0-			70
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			70
09	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2		N	-0-			70
10	0	756	-0-	756	-0-	756	2		N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575  
 GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065								
05	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	62 1	1319 2	N	40							100
06	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	44 9	1206 2	N	41							141
07	1426 N	1077	-0-	-349	-0-	60 1	962 2	N	48							189
08	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	45 9	952 2	N	46							235
09	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	62 1	1031 2	N	50	183 1						102
10	0	1161	-0-	1161	1161	51 9	1033 2	N	60							162
						62 1										
						66 9										

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 053227		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947								
ELLIS CARL -E-		WELL #: 2742														
05	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141 3		N	-0-							135
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-							135
07	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	2096 3		N	-0-							135
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-							135
09	0	1783	-0-	1783	1783	1783 3		N	-0-							135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1783			N	NO RPT							135

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 115468		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256								
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737														
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-							82
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-							82
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-							82
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-							82
*09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-							82
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-							82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876								
05	2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-							196
06	2400 #	2398	-0-	-2	-0-	2398 3		N	-0-							196
07	2480 #	2452	-0-	-28	-0-	2452 3		N	-0-							196
08	2480 #	2432	-0-	-48	-0-	2425 3	7 9	N	6							202
09	0	2249	-0-	2249	2249	2249 3		N	-0-							202
10	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT							202

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HAIDER OPERATING, LLC		342767								
LYNN		WELL #: 1832		RRCID -> 212059		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WALL		WELL #: 1842		RRCID -> 211894		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662		
05	2976 X	2713	-0-	-263	-0-	2713 2	N	-0-		-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	-0-		-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		-0-
08	3100 X	46	-0-	-3054	-0-	46 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-		-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HERNDON -C-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820		
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	36 1	212 2	N	-0-	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	50 1	545 2	N	-0-	-0-
07	434 N	320	-0-	-114	-0-	60 1	260 2	N	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	60 1	179 2	N	-0-	-0-
09	600 N	296	-0-	-304	-0-	60 1	236 2	N	-0-	-0-
10	0	357	-0-	357	-0-	62 1	295 2	N	-0-	-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	32 1	41 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	48 1	156 2	N	-0-	-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	62 1	98 2	N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	62 1	87 2	N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 2	N	-0-	-0-
10	0	310	-0-	310	-0-	62 1	248 2	N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9282 - 9313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	433	433	2			N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9055 - 9070		
05	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	82	1	880	2	N	43			130
06	2130 X	1828	-0-	-302	-0-	124	1	1704	2	N	-0-			130
07	2015 X	1828	-0-	-187	-0-	141	1	1687	2	N	-0-			130
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-			130
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	129	1	1462	2	N	-0-			130
10	0	1538	-0-	1538	1538	132	1	1406	2	N	-0-			130
-----														
KING OPERATING CORPORATION				465296										
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892		
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			62
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			62
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			62
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919		
05	14B DENY	1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922		
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	3			N	-0-			143
06	1530 N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-			143
07	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-			143
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			143
09	0	1466	-0-	1466	1466	1466	3			N	-0-			143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT			143
-----														
MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	13579 3	1938 9	N	1762			1789
06	14010 X	13061	-0-	-949	-0-	13061 3		N	-0-			1789
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	13865 3		N	-0-			1789
08	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241 3		N	-0-			1789
09	0	13870	-0-	13870	13870	13870 3		N	-0-			1789
10	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-			N	NO RPT			1789

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1033 3	6 9	N	5			69
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	954 3	9 9	N	8			77
07	1209 N	987	-0-	-222	-0-	978 3	9 9	N	8			85
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1023 3	9 9	N	8			93
09	0	17102	-0-	17102	17102	17096 3	6 9	N	5			98
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	16110			N	NO RPT			98

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

05	3100 N	3257	-0-	157	157	3257 3		N	-0-			-0-
06	2563 X	2406	-0-	-157	-0-	438 3	1968 9	N	1789			1789
07	961 N	442	-0-	-519	-0-	442 3		N	-0-			1789
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			1789
09	0	310	-0-	310	310	310 3		N	-0-			1789
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON -D-		WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1705 N	1012	-0-	-693	-0-	36	1 976 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	48	1 1403 2	N	-0-		-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62	1 2417 2	N	-0-		-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1 1642 2	N	-0-		-0-
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1 2613 2	N	-0-		-0-
10	0	2410	-0-	2410	2410	62	1 2348 2	N	-0-		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040			
05	1922 N	1177	-0-	-745	-0-	98	1 1055 2	N	22		114
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	176	1 2410 2	N	13		127
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	169	1 2014 2	N	13		140
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	176	1 2009 2	N	5		145
09	2610 N	2108	-0-	-502	-0-	171	1 1933 2	N	4		149
10	0	2082	-0-	2082	2082	178	1 1897 2	N	6		155
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100			
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3	N	-0-		108
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		108
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		108
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		108
09	0	465	-0-	465	465	465	3	N	-0-		108
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	465			N	NO RPT		108
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 C		RRCID -> 021985		COMPL. DATE 12/28/1961		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 176854		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094			
05	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2	N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	24052 X	2487	-0-	-21565	-0-	2468	3	19	9	N	17		133
06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5229	3	24	9	N	22		155
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4365	3	17	9	N	15		170
08	4340 X	3792	-0-	-548	-0-	3782	3	10	9	N	9		179
09	0	4363	-0-	4363	4363	4321	3	42	9	N	38		217
10	0	4146	-0-	4146	8509	4105	3	41	9	N	37	183 1	71

  

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	N	15		114
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	N	14		128
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696	3	13	9	N	12		140
08	1085 N	602	-0-	-483	-0-	601	3	1	9	N	1		141
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3			N	-0-		141
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-		141

  

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

  

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

  

LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	676	-0-	-409	-0-	36	1	640	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	50	1	1407	2	N	-0-		-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	62	1	1765	2	N	-0-		-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	894	-0-	-576	-0-	60	1	834	2	N	-0-		-0-
10	0	693	-0-	693	693	62	1	631	2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	868 N	520	-0-	-348	-0-	36 1	484 2	N	-0-	33	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	48 1	912 2	N	7	40	
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	8 9	622 2	N	5	45	
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	6 9	1121 2	N	-0-	45	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32 1	1029 2	N	-0-	45	
10	0	1181	-0-	1181	1181	60 1	1119 2	N	-0-	45	
						62 1					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31 1	65 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	30 1	33 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	31 1	28 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	28 1	62 2	N	-0-	-0-	
09	0	86	-0-	86	86	30 1	56 2	N	-0-	-0-	
10	0	82	-0-	82	168	31 1	51 2	N	-0-	-0-	
SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276		
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	29 1	1794 2	N	-0-	34	
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	30 1	1354 2	N	-0-	34	
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31 1	2537 2	N	-0-	34	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	28 1	1484 2	N	-0-	34	
09	0	2007	-0-	2007	2007	30 1	1960 2	N	15	49	
10	0	2392	-0-	2392	4399	17 9	2361 2	N	-0-	49	
SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444		
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 2	N	-0-	97	
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	30 1	591 2	N	-0-	97	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-	97	
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	28 1	587 2	N	-0-	97	
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	30 1	533 2	N	-0-	97	
10	0	655	-0-	655	655	31 1	624 2	N	-0-	97	

-----																
EMMA-JACK (GRANITE WASH)			28924 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
BYNG ENERGY GROUP, INC.			118732													
BOWERS			WELL #: 252A		RRCID -> 128283			COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				209
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				209
-----																
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE						
HARRISON			WELL #: 1013		RRCID -> 124231			COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT				-0-
-----																
ETTER (WOLFCAMP)			29590 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE						
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			620573													
WELLS			WELL #: 1		RRCID -> 176425			COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422						
05	0	N	268	-0-	268 B	-6311	268	3			N	-0-				-0-
06	0	N	564	-0-	564 B	-5747	564	3			N	-0-				-0-
07	341	N	288	-0-	-53 B	-5747	288	3			N	-0-				-0-
08	0	N	298	-0-	298 B	-5449	298	3			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-5449					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-5449					N	NO RPT				-0-
-----																
PANTERA ENERGY COMPANY			638486		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOORE						
ATCHESON			WELL #: 2		RRCID -> 116431			COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430						
05	1829	N	1443	-0-	-386 B	-48041	1443	3			N	-0-				-0-
06	1770	N	1346	-0-	-424 B	-48041	1346	3			N	-0-				-0-
07	1488	N	1482	-0-	-6 B	-48041	1482	3			N	-0-				-0-
08	1457	N	1471	-0-	14 B	-48027	1471	3			N	-0-				-0-
09	1350	N	1286	-0-	-64 B	-48027	1286	3			N	-0-				-0-
10	0	N	894	-0-	894 B	-47133	894	3			N	-0-				-0-
-----																
ANDERSON 406			WELL #: 3		RRCID -> 218710			COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FARNSWORTH (CLEVELAND)			30273 071		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UPLAND RESOURCES LLC			878931													
SHARE, C. M., -A-			WELL #: 1		RRCID -> 022041			COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256						
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-				88
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	-0-				97
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				97
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				97
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				97
10	0	N	753	-0-	753	753	753	2			N	-0-				97

FARNSWORTH (DES MOINES)  
CAPTUREPOINT LLC  
CONLEY -B-

30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
130545  
WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)  
ATLAS OPERATING LLC  
STUMP, A. F.

30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
036587  
WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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

COURSON OIL & GAS, INC.  
PAUL

182785  
WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	62	1	160	2	N	-0-				95
06	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	60	1	218	2	N	-0-				95
07	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	62	1	290	2	N	-0-				95
08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	62	1	275	2	N	-0-				95
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	60	1	272	2	N	-0-				95
10	0	335	-0-	-0-	B	-0-	62	1	273	2	N	-0-				95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC  
DAVIS BROTHERS

875461  
WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)  
PRESIDIO PETROLEUM LLC  
LAUNE

30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
676084  
WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

SGP OPERATING LLC  
YEARLY

767966  
WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-					-0-
07	620 N	559	-0-	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-					-0-
08	558 N	383	-0-	-0-	-175	-0-	383	3		N	-0-					-0-
09	600 N	495	-0-	-0-	-105	-0-	495	3		N	-0-					-0-
10	558 N	418	-0-	-0-	-140	-0-	418	3		N	-0-					-0-

-----												
FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)												
BATON OIL & GAS, LLC												
BUZZARD												
30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
056384												
WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-	69
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	69
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	69
08	0	457	-0-	457	457	457	2			N	-0-	69
09	0	281	-0-	281	738	281	2			N	-0-	69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT	69
-----												
FARNSWORTH (MORROW UPPER)												
ATLAS OPERATING LLC												
STUMP, A. F.												
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
036587												
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804												
-----												
05	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	48
06	1110 #	756	-0-	-354	-0-	756	2			N	-0-	48
07	1116 #	377	-0-	-739	-0-	377	2			N	-0-	48
08	1302 #	314	-0-	-988	-0-	314	2			N	-0-	48
09	0	547	-0-	547	547	547	2			N	-0-	48
10	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	48
-----												
FARNSWORTH (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
LAUNE												
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063												
-----												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FARNSWORTH (PAZOURECK)												
CAPTUREPOINT LLC												
WHITE												
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
130545												
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202												
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BUCKHAULTS												
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
-----												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MESSALL												
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940												
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8646 - 8658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
WHITE		571							
		WELL #:	571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7773 - 8930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1	494 2	N	-0- 74
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2	N	-0- 74
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31 1	507 2	N	45 119
						50 9			
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	31 1	479 2	N	-0- 119
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	478 2	N	20 139
						22 9			
10	0	586	-0-	586	586	31 1	535 2	N	18 157
						20 9			

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575							
SCHULTZ, BEN F.		WELL #:	1 T	RRCID ->	022044	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8561 - 8591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0- 24
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0- 24
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0- 24
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0- 24
09	0	499	-0-	499	499	499 3		Y	-0- 24
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	406			Y	NO RPT 24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
LEATHERMAN		WELL #:	106	RRCID ->	186010	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	8008 PERF. 7748 - 7766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	48 1	752 2	N	-0- 15
06	930 N	292	-0-	-638	-0-	26 1	266 2	N	-0- 15
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0- 15
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0- 15
09	300 N	101	-0-	-199	-0-	6 1	95 2	N	-0- 15
10	0	950	-0-	950	950	52 1	898 2	N	-0- 15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
BATMAN		WELL #:	1	RRCID ->	199277	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 7354 - 7381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	62 1	766 2	N	-0- 25
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	60 1	733 2	N	-0- 25
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	62 1	741 2	N	-0- 25
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	62 1	736 2	N	-0- 25
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	60 1	713 2	N	-0- 25
10	0	796	-0-	796	796	62 1	734 2	N	-0- 25



FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-	65	
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-	65	
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-	65	
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-	65	
09		0	654	-0-	654	654	30	1	624	2	N	-0-	65	
10		0	1121	-0-	1121	1775	31	1	1090	2	N	-0-	65	
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460														
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	N	-0-	2	
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	N	-0-	2	
07		775 N	755	-0-	-20	-0-	62	1	693	2	N	-0-	2	
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	62	1	691	2	N	-0-	2	
09		750 N	733	-0-	-17	-0-	60	1	673	2	N	-0-	2	
10		0	755	-0-	755	755	62	1	693	2	N	-0-	2	
-----														
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470														
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	N	-0-	75	
06		1800 N	1722	-0-	-78	-0-	60	1	1659	2	N	3	78	
							3	9						
07		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1693	2	N	7	85	
							8	9						
08		1767 N	1765	-0-	-2	-0-	62	1	1703	2	N	-0-	85	
09		1710 N	1697	-0-	-13	-0-	60	1	1637	2	N	-0-	85	
10		0	1752	-0-	1752	1752	62	1	1690	2	N	-0-	85	
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575														
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848														
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-	52	
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-	52	
07		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-	52	
08		1302 N	820	-0-	-482	-0-	820	3			N	-0-	52	
09		0	409	-0-	409	409	409	3			N	-0-	52	
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	52	
-----														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027														
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18	43	
06		4290 X	4011	-0-	-279	-0-	3999	3	12	9	Y	11	54	
07		4433 X	971	-0-	-3462	-0-	968	3	3	9	Y	3	57	
08		4247 X	4141	-0-	-106	-0-	4141	3			Y	-0-	57	
							513	3			Y	57	1	-0-
09		0	513	-0-	513	513	511	3	2	9	Y	2	2	
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT	2	
-----														
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107														
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-	22	
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-	22	
07		1116 N	350	-0-	-766	-0-	350	3			N	-0-	22	
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-	22	
09		0	2890	-0-	2890	2890	2890	3			N	-0-	22	
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	2549					N	NO RPT	22	

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7875	-	8089	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2582	3	20	9	Y	18			79
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2696	3	12	9	Y	11			90
07		2666 N	656	-0-	-2010	-0-	653	3	3	9	Y	3			93
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-	65	1	28
09		0	5404	-0-	5404	5404	5402	3	2	9	Y	2			30
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	4753					Y	NO RPT			30
-----															
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7961	-	8133	
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	811	3	25	9	N	23			52
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			52
07		837 N	205	-0-	-632	-0-	205	3			N	-0-			52
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			52
09		0	2106	-0-	2106	2106	2106	3			N	-0-			52
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	1889					N	NO RPT			52
-----															
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7850	-	7897	
05		837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ATHENA ENERGY, INC.				036051											
YEARLY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7281	-	7304	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7408	-	7421	
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
06		2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
07		2480 N	1885	-0-	-595	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
08		2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
10		0	2333	-0-	2333	2333	2333	2			N	-0-			-0-
-----															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7022	-	7032	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	2	N	-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-
09		0	505	-0-	505	505	1	1	504	2	N	-0-
10		0	491	-0-	491	996	1	1	490	2	N	-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.												
RICHARDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	2	N	-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-
09		0	251	-0-	251	251	1	1	250	2	N	-0-
10		0	248	-0-	248	499	1	1	247	2	N	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC												
ERICKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792												
05		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1073	2	2	9	N	2
06		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1035	2	2	9	N	2
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2
08		0	1287	-0-	1287	1287	1285	2	2	9	N	2
09		0	636	-0-	636	1923	634	2	2	9	N	2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT

COURSON OIL & GAS, INC.												
SMITH, LEROY												
WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842												
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	2	N	-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	2	N	-0-
07		372 N	222	-0-	-150	-0-	32	1	190	2	N	-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	10
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	2	N	-0-
10		0	437	-0-	437	437	62	1	375	2	N	-0-

KING OPERATING CORPORATION												
IRVING SISTERS												
WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878												
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921		
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		38
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		38
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		38
08	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132 2		N	-0-		38
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2		N	-0-		38
10	0	1123	-0-	1123	-0-	1123 2		N	-0-		38
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
DODD				WELL #: 1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL				WELL #: 2	RRCID -> 060766	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6925	- 6947		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		121
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		121
07	713 N	218	-0-	-495	-0-	218 2		N	-0-		121
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		121
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
BUZZARD, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 192295		COMPL. DATE 09/06/1958			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-			196
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-			196
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-			196
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	-0-			196
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-			196
10	0	940	-0-	940	940	62	1	710	2	N	153			349
						168	9							

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPTUREPOINT LLC		130545												
CONLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BOMHOFF "D"		WELL #: 161		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040					
05	3286 X	3281	-0-	-5 B	-0-	31	1	3192	2	N	53			178
06	3360 X	3124	-0-	-236 B	-0-	58	9	3092	2	N	2			180
07	3472 X	2817	-0-	-655 B	-0-	2	9	2780	2	N	5			185
08	3472 X	3160	-0-	-312 B	-0-	31	1	3126	2	N	3			188
09	0	4141	-0-	4141 B	4141	3	9	4082	2	N	26	130	1	84
10	0	4011	-0-	4011 B	8152	29	9	3925	2	N	50			134
						55	9							

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) // CONT. //		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		// CONT. // 562560								
SMITH "19"		WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	31 1	1055 2	N	19	42
06	1140 N	1082	-0-	-58 B	-0-	21 9	1052 2	N	-0-	42
07	1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	30 1	988 2	N	-0-	42
08	1116 N	998	-0-	-118 B	-0-	31 1	967 2	N	-0-	42
09	0	1024	-0-	1024 B	1024	30 1	993 2	N	1	43
10	0	1117	-0-	1117 B	2141	1 9	1086 2	N	-0-	43
31						31 1				
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575								
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133		
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268 2		N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
GRUVER		WELL #:		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018												

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880				
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 3		N	-0-			-0-
06	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	9353	-0-	6253	6253	9353 3		N	-0-			-0-
08	14986 X	8733	-0-	-6253	-0-	8733 3		N	-0-			-0-
*09	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954 3		N	-0-			-0-
10	0	8386	-0-	8386	8386	8386 3		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302				
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	302	302 3		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298				
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	302	302 3		N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250				
05	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2145 3	6 9	N	5			137
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			137
07	2387 N	2220	-0-	-167	-0-	2197 3	23 9	N	21			158
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2128 3	8 9	N	7			165
09	0	1850	-0-	1850	1850	1842 3	8 9	N	7			172
*10	3100 N	2223	-0-	-877	973	2223 3		N	-0-			172

GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335				
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3		N	-0-			-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3		N	-0-			-0-
10	0	743	-0-	743	743	743 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.//		085851		WELL #: 1158		RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7242 - 7296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7244 - 7273				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 221197		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10498 - 10542		
05	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	45 1	1408 2	N	17					55
06	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	19 9	1270 2	N	10					65
07	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	11 9	1089 2	N	10					75
08	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	36 1	1204 2	N	9					84
09	1320 N	786	-0-	-534	-0-	11 9	747 2	N	-0-					84
10	0	1630	-0-	1630	1630	39 1	12 9	N	11					95

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LOCKHART 10		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10419 - 10627				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		WELL #: 1		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10644 - 10668		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					44
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					44
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					44



FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
M.HODGSON UNIT		WELL #:		1053		RRCID ->		200539		COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
SHELL FEE 25		WELL #:		3025		RRCID ->		212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9912 - 10632	
05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	372	2	8	9	N	7			147
06	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	315	2	9	9	N	8			155
07	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	367	2	12	9	N	11			166
08	372 N	318	-0-	-0-	B	-0-	305	2	13	9	N	12			178
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-				N	NO RPT				178
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				178
FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		1		RRCID ->		038825		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7287 - 7293	
05	1395 N	995	-0-	-400		-0-	995	2			N	-0-			19
06	1530 N	942	-0-	-588		-0-	942	2			N	-0-			19
07	1659 N	1659	-0-	-0-		-0-	1659	2			N	-0-			19
08	1138 N	1138	-0-	-0-		-0-	1138	2			N	-0-			19
09	1217 N	1217	-0-	-0-		-0-	1213	2	4	9	N	4			23
10	0	1018	-0-	1018		1018	1005	2	13	9	N	12			35
JONES RANCH		WELL #:		1		RRCID ->		079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7350 - 7881	
05	1457 N	1389	-0-	-68		-0-	1378	2	11	9	N	10			28
06	1401 N	1401	-0-	-0-		-0-	1399	2	2	9	N	2			30
07	994 N	994	-0-	-0-		-0-	994	2			N	-0-			30
08	1395 N	898	-0-	-497		-0-	898	2			N	-0-			30
09	0	850	-0-	850		850	850	2			N	-0-			30
10	0	831	-0-	831		1681	831	2			N	-0-			30
JONES RANCH		WELL #:		2		RRCID ->		158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7193 - 7391	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
MCQUIDDY -C-		WELL #:		1		RRCID ->		043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7248 - 7279	
05	62 N	48	-0-	-14		-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6		-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34		-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	62 N	14	-0-	-48		-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451			PERF. 7293 - 7329		
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07	992 N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-			-0-
08	806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	596	-0-	-484	-0-	596	3			N	-0-			-0-
10	0	849	-0-	849	849	824	3	25	9	N	23			23
-----														
MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7299 - 7330		
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	341	1	1395	3	N	-0-			8
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	330	1	1258	3	N	-0-			8
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1324	3	N	-0-			8
08	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	341	1	1384	3	N	-0-			8
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	330	1	1442	3	N	-0-			8
10	0	1596	-0-	1596	1596	341	1	1255	3	N	-0-			8
-----														
MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7286 - 7310		
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1067	-0-	-545	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
09	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
10	0	1453	-0-	1453	1453	1421	3	32	9	N	29			29
-----														
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7304 - 7334		
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
08	775 N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09	810 N	427	-0-	-383	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10	0	635	-0-	635	635	635	3			N	-0-			-0-
-----														
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270		
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	341	1	1154	3	N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	330	1	1082	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	341	1	1079	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	341	1	1011	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1279	-0-	-131	-0-	330	1	949	3	N	-0-			-0-
10	0	1295	-0-	1295	1295	341	1	954	3	N	-0-			-0-
-----														
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258		
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
08	1705 N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
09	1830 N	1199	-0-	-631	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
10	0	1137	-0-	1137	1137	1137	3			N	-0-			-0-

-----											
FELDMAN (DOUGLAS)			//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903								
MCQUIDDY -G-			WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	403 1	1421 3	N	-0-		80
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	390 1	1311 3	N	-0-		80
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	403 1	1390 3	N	-0-		80
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	403 1	1151 3	N	50		130
						55 9					
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	390 1	764 3	N	2		132
						2 9					
10	0	1680	-0-	1680	1680	403 1	1277 3	N	-0-		132
-----											
JONES U			WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344
-----											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCQUIDDY D			WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288
-----											
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	341 1	1623 3	N	2		13
						2 9					
06	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	330 1	1683 3	N	-0-		13
07	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	341 1	1668 3	N	-0-		13
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	341 1	1558 3	N	22		35
						24 9					
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	330 1	1646 3	N	6		41
						7 9					
10	0	1988	-0-	1988	1988	341 1	1639 3	N	7		48
						8 9					
-----											
MCQUIDDY H			WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7322 - 7352
-----											
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1	7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
J-BREX COMPANY			427513								
TEXFEL			WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7468 - 7489
-----											
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			48
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			48
07	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2	N	-0-			48
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-			48
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			48
10	0	2078	-0-	2078	2078	2078	2	N	-0-			48
-----												
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			25
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			25
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			25
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			25
09	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2	N	-0-			25
10	0	329	-0-	329	329	329	2	N	-0-			25
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057				
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U										
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	442	442	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407				
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			1
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-			1
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2	N	-0-			1
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-			1
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-			1
10	0	3207	-0-	3207	3207	3207	2	N	-0-			1
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076				
HUMPHREYS -B-		WELL #: 2										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		040209										
DANIELS		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11430 - 11460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.// 30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARGE				WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11348 - 11357				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 2		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11548 - 11570				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10820 - 10831				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7611 - 7618				
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					58
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					58
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					58
09	0	98	-0-	-0-	98	98	2			N	-0-					58
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					58
-----																
BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 2041		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7684 - 7730				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HODGSON		WELL #: 2034		RRCID -> 281606		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
HODGSON, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625								
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25					77
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24					101
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	626	2	25	9	N	23					124
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	615	2	25	9	N	23					147
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	600	2	23	9	N	21					168
10	0	629	-0-	629	629	608	2	21	9	N	19					187

FEE 37		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578								
05	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					37
06	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6					43
07	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7					50
08	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	N	7					57
09	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1258	2	7	9	N	6					63
10	0	1229	-0-	1229	1229	1222	2	7	9	N	6					69

-----														
FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176														
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----														
05	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2584 2	124 9	N	113		191	1		119
06	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2996 2	106 9	N	96					215
07	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	3653 2	43 9	N	39					254
08	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2101 2	51 9	N	46		185	1		115
09	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	112		2	8		225
10	0	3741	-0-	3741	3741	3613 2	128 9	N	116		191	1		150
-----														
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362														
05	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3260 2	729 9	N	663		570	1		298
06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3710 2	281 9	N	255		364	1	4 8	185
07	5202 R	5202	-0-	-0-	-0-	4741 2	461 9	N	419		364	1	4 8	236
08	3999 #	1163	-0-	-2836	-0-	1163 2		N	-0-					236
09	4956 R	4956	-0-	-0-	-0-	4465 2	491 9	N	446		374	1	8 8	300
10	0	4411	-0-	4411	4411	3963 2	448 9	N	407		414	1		293
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					17
-----														
HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725														
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

-----												
FELDMAN (TONKAWA)			//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL	
UPLAND RESOURCES LLC					878931							
WILSON, RAY			WELL #:		1	RRCID -> 022070		COMPL. DATE 07/10/1957		TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7606 - 7657
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1517 2	8 9		N	7		153
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1169 2	20 9		N	18		171
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-		171
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-		171
09	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1261 2	1 9		N	1		172
10	0	1746	-0-	1746	1746	1744 2	2 9		N	2		174
-----												
DETRIXHE			WELL #:		1	RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7694 - 7740
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	340 2	25 9		N	23		153
06	300 #	287	-0-	-13	-0-	255 2	32 9		N	29		182
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	203 2	15 9		N	14	188 1	8
08	372 #	236	-0-	-136	-0-	217 2	19 9		N	17		25
09	360 #	160	-0-	-200	-0-	147 2	13 9		N	12		37
10	0	423	-0-	423	423	365 2	58 9		N	53		90
-----												
FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)					30528 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
IMMEL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 055286		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7175 - 7207
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2			N	-0-		32
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2			N	-0-		32
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2			N	-0-		32
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2			N	-0-		32
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2			N	-0-		32
10	0	445	-0-	445	445	445 2			N	-0-		32
-----												
HODGSON - 21			WELL #:		1	RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7095 - 7128
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FELDMAN, S. E. (TONKAWA)					30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ATLAS OPERATING LLC					036587							
DETRIXHE			WELL #:		1066	RRCID -> 121179		COMPL. DATE 07/26/1986		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8016 - 8092
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903							
JONES -R-			WELL #:		2	RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8114 - 8126
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			N	-0-		54
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3			N	-0-		54
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3			N	-0-		54
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3			N	-0-		54
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3			N	-0-		54
10	0	1697	-0-	1697	1697	1697 3			N	-0-		54



FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3		N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-			-0-
08	775 N	636	-0-	-139	-0-	636 3		N	-0-			-0-
09	750 N	601	-0-	-149	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10	0	637	-0-	637	-0-	637 3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY				427513				CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXFEL				WELL #:	115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			27
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			27
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 2		N	-0-			27
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 2		N	-0-			27
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			27
10	0	847	-0-	847	-0-	847 2		N	-0-			27

TEXFEL				WELL #:	109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 - 8002
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-			279
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		Y	-0-			279
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-			279
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-			279
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-			279
10	0	1334	-0-	1334	-0-	1334 2		Y	-0-			279

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 - 9520	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			89
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			89
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			89
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			89
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			89
10	0	279	-0-	279	-0-	279 2		N	-0-			89

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8717 - 8741	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8676 - 8707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2 9	N	2		161
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7 9	N	6		167
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24 9	N	22	177 1	12
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-		12
09	0	1691	-0-	1691	1691	1685	2	6 9	N	5		17
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	1040				N	NO RPT		17
-----												
FINALY RESOURCES LLC		268323						CNTY: LIPSCOMB				
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8412 - 8835		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
-----												
HOME PETROLEUM CORP.		396852						CNTY: LIPSCOMB				
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 041441		COMPL. DATE 02/06/1967		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8616 - 8902		
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
07	713 N	464	-0-	-249	-0-	464	2		N	-0-		-0-
08	682 N	536	-0-	-146	-0-	536	2		N	-0-		-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LARKEY		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8460 - 8704		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8710 - 8732		
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8606 - 8666		
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2		N	-0-		-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2		N	-0-		-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473										
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778										
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333 2	N	-0-	40
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-	40
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-	40
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-	40
09	0		1351	-0-	1351	1351	1351 2	N	-0-	40
10	0		1314	-0-	1314	2665	1314 2	N	-0-	40
-----										
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC 570652										
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
REMORA OPERATING, LLC 701613										
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396										
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEIL				WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9262 - 9280				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 208		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8836 - 8940				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
GADBERRY				WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8577 - 8734				
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	37	1	1070	3	N	28					222
						31	9									
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1293	3	N	5	187	1			40
						6	9									
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	N	5					45
						6	9									
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	3	N	-0-					45
09	0	1281	-0-	1281	1281	36	1	1237	3	N	7					52
						8	9									
10	0	1084	-0-	1084	2365	37	1	1044	3	N	3					55
						3	9									
-----																
HOEPPNER				WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8738 - 8768				
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					120
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					120
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					120
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					120
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	892	1	1300	3	N	1			31
06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	864	1	1621	3	N	-0-			31
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	892	1	1478	3	N	-0-			31
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	892	1	1510	3	N	-0-			31
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	864	1	1518	3	N	-0-			31
10	0	2304	-0-	2304	2304	892	1	1412	3	N	-0-			31
-----														
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710					
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-			109
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	36	1	311	3	N	-0-			109
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-			109
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	3	N	-0-			109
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	36	1	299	3	N	-0-			109
10	0	326	-0-	326	326	37	1	289	3	N	-0-			109
-----														
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842					
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-			-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	36	1	498	3	N	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	37	1	493	3	N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	3	N	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	36	1	484	3	N	-0-			-0-
10	0	488	-0-	488	1008	37	1	451	3	N	-0-			-0-
-----														
REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692					
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			7
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			7
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			7
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-			7
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-			7
*10	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-			7
-----														
BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985					
05	1612 X	704	-0-	-908	-0-	704	1			N	-0-			162
06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1091	1	46	3	N	19	153 1		28
07	713 X	704	-0-	-9	-0-	704	1			N	-0-			28
08	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1127	1	111	3	N	1			29
09	0	1390	-0-	1390	1390	1091	1	299	3	N	-0-			29
10	0	1902	-0-	1902	3292	1127	1	775	3	N	-0-			29
-----														
LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698					
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	501	1	1111	3	N	24			76
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	485	1	350	3	N	5			81
07	1488 N	688	-0-	-800	-0-	501	1	186	3	N	1			82
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	501	1	1715	3	N	19			101
09	0	2095	-0-	2095	2095	485	1	1592	3	N	16			117
10	0	2212	-0-	2212	4307	501	1	1689	3	N	20			137

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BECK -C-		WELL #:		4	RRCID ->	174572	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 8736 - 8765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	1			N	-0-			112
06	690 N	273	-0-	-417	-0-	273	1			N	-0-			112
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	1			N	-0-			112
08	713 N	282	-0-	-431	-0-	282	1			N	-0-			112
09	0	273	-0-	273		273	1			N	-0-			112
10	0	282	-0-	282		555	282	1		N	-0-			112

FOLLETT (MORROW, UP)				31829 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION				549380										
APPEL		WELL #:		1 C	RRCID ->	082961	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8458 - 8942			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022														

FOLLETT (NOVI)				31829 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8491 - 8499			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)				31832 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
LARKEY UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8450 - 8468			
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	378	-0-	-732	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	2			N	-0-			-0-
08	620 N	49	-0-	-571	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)				31833 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178907	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8552 - 8564			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB						
ROOTS		WELL #:		102	RRCID ->	122269	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 8623 - 8630			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072		
HAINES, MAUD I. ETAL												
05	14B DENY	1	-0-	1		1	1 2	N	-0-		8	
06	14B DENY	3	-0-	3		4	3 2	N	-0-		8	
07	14B DENY	1	-0-	1		5	1 2	N	-0-		8	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		8	
09	14B DENY	1	-0-	1		6	1 2	N	-0-		8	
10	14B DENY	1	-0-	1		7	1 2	N	-0-		8	
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878		
STUART												
05	1708 N	1708	-0-	-0-		-0-	1657 3	51 9	N	46	157	
06	1624 N	1624	-0-	-0-		-0-	1589 3	35 9	N	32	189	
07	1693 N	1693	-0-	-0-		-0-	1675 3	18 9	N	16	205	
08	1550 N	240	-0-	-1310		-0-	234 3	6 9	N	5	210	
09	0	412	-0-	412		412	412 3		N	-0-	210	
10	0	683	-0-	683		1095	683 3		N	-0-	210	
-----												
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720				
05	403 N	353	-0-	-50		-0-	353 2		N	-0-	58	
06	390 N	316	-0-	-74		-0-	316 2		N	-0-	58	
07	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318 2		N	-0-	58	
08	341 N	317	-0-	-24		-0-	317 3		N	-0-	58	
09	330 N	264	-0-	-66		-0-	264 3		N	-0-	58	
10	0	303	-0-	303		303	303 3		N	-0-	58	
-----												
FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211		
SINER												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A		
LAUBHAN, MERLIN												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990		
PINCKARD												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	111	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	111	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	111	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	111	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	111	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205										
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID -> 185860		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BATTON OIL & GAS, LLC					056384										
TRAVIS -A-			WELL #:		2	RRCID -> 076289		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910			
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08		0	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-			-0-
09		0	229	-0-	229	450	229	2			N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			-0-
-----															
RUPPRECHT, MAY			WELL #:		1	RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7988 - 7994			
05		403 #	132	-0-	-271	-0-	131	2	1	9	N	1			168
06		150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			168
07		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			168
08		0	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			168
09		0	134	-0-	134	284	134	2			N	-0-			168
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	160					N	NO RPT			168
-----															
RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID -> 103215		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7978			
05		527 #	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-			167
06		240 #	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-			167
07		248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			167
08		0	227	-0-	227	227	227	2			N	-0-			167
09		431 R	204	-0-	-227	-0-	204	2			N	-0-			167
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			167
-----															
KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID -> 218765		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976			
05		518 R	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1			102
06		487 R	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3			105
07		509 R	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5			110
08		0	484	-0-	484	484	480	2	4	9	N	4			114
09		0	490	-0-	490	974	484	2	6	9	N	5			119
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	602					N	NO RPT			119
-----															
FX ENERGY OPERATING, LLC					257610										
PAINE -C-			WELL #:		1	RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7857 - 7878			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610												
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 #	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12			66
06	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1739	3	25	9	N	23			89
07	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2603	3	25	9	N	23			112
08	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2406	3	18	9	N	16			128
*09	2279 R	2279	-0-	-0-	-0-	2264	3	15	9	N	14			142
10	0	2381	-0-	2381	2381	2364	3	17	9	N	15			157
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
HARHAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955				
05	992 #	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-			86
06	960 #	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-			86
07	992 #	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-			86
08	992 #	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			86
09	960 #	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-			86
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2			N	-0-			86
-----														
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634												
KUNKA, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			24
06	480 #	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-			24
07	496 #	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-			24
08	496 #	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-			24
09	0	280	-0-	280	280	280	3			N	-0-			24
10	0	262	-0-	262	542	262	3			N	-0-			24
-----														
DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8014 - 8047				
05	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-			60
06	450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			60
07	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			60
08	465 #	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-			60
09	0	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-			60
10	0	363	-0-	363	723	363	3			N	-0-			60
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613												
ARDREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969				
05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			30
06	660 #	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-			30
07	682 #	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-			30
08	682 #	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-			30
09	0	600	-0-	600	600	600	2			N	-0-			30
10	0	623	-0-	623	1223	623	2			N	-0-			30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 #		5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			104
06	90 #		7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			104
07	93 #		7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			104
08	93 #		11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			104
*09	30 #		10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			104
*10	11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

05	DLQ G-10	748	-0-	748	1511	748	2			Y	-0-			-0-
06	2226 R	715	-0-	-1511	-0-	627	2	88	9	Y	80			80
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			80
08	744 #	569	-0-	-175	-0-	569	2			Y	-0-			80
09	0	563	-0-	563	563	563	2			Y	-0-			80
*10	1177 R	614	-0-	-563	-0-	614	2			Y	-0-			80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

05	DLQ G-10	473	-0-	473	1400	473	2			Y	-0-			32
06	1849 R	449	-0-	-1400	-0-	449	2			Y	-0-			32
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			32
08	496 #	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-			32
*09	480 #	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-			32
*10	465 #	355	-0-	-110	-0-	355	2			Y	-0-			32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

05	DLQ G-10	238	-0-	238	686	238	2			Y	-0-			117
06	914 R	228	-0-	-686	-0-	228	2			Y	-0-			117
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			117
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-			117
*09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			117
*10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
05	DLQ G-10	988	-0-	988	2922	988	2			Y	-0-			593
06	3894 R	972	-0-	-2922	-0-	972	2			Y	-0-			593
07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			593
08	992 #	921	-0-	-71	-0-	921	2			Y	-0-			593
09	0	831	-0-	831	831	831	2			Y	-0-			593
*10	1689 R	858	-0-	-831	-0-	858	2			Y	-0-			593
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010				
STOUGHTON, G. W.														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 7986				
IMKE -A-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILE		WELL #: 2		RRCID -> 072542		COMPL. DATE 06/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FILE	WELL #:	1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972	-	8014
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

IMKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926	-	7992
05	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-		181
06	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	780	1	457	3	N	-0-		181
07	1271	#	1040	-0-	-231	-0-	806	1	234	3	N	-0-		181
08	1302	#	1278	-0-	-24	-0-	806	1	470	3	N	2		183
09	1260	#	1242	-0-	-18	-0-	780	1	462	3	N	-0-		183
*10	1302	#	1286	-0-	-16	-0-	806	1	480	3	N	-0-		183

MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968	-	7988
05	DLQ	G-10	1015	-0-	1015	2816	1000	3	15	9	Y	14		76
06		3757	R	941	-0-	-2816	938	3	3	9	Y	3	62	1
07		992	#	961	-0-	-31	950	3	11	9	Y	10		27
08		992	#	988	-0-	-4	974	3	14	9	Y	13		40
09		960	#	956	-0-	-4	942	3	14	9	Y	13		53
10		0		990	-0-	990	977	3	13	9	Y	12		65

MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993	-	8054
05	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	3078	1078	3	32	9	Y	29		156
06		4095	R	1017	-0-	-3078	1011	3	6	9	Y	5	124	1
07		1054	#	1048	-0-	-6	1025	3	23	9	Y	21		58
08		1081	R	1081	-0-	-0-	1051	3	30	9	Y	27		85
09		1050	#	1048	-0-	-2	1018	3	30	9	Y	27		112
10		0		1081	-0-	1081	1056	3	25	9	Y	23		135

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
YAUCK	WELL #:	1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096	-	7117
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-	WELL #:	1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482	-	7494
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7750	3611	-0-	-4139	761234	3438	2	173	9	N	157	183	1	192
06	7500	3492	-0-	-4008	757226	3265	2	227	9	N	206			398
07	7750	3604	-0-	-4146	753080	3418	2	186	9	N	169	177	1	390
08	7750	3446	-0-	-4304	748776	3433	2	13	9	N	12	180	1	222
09	3600 #	NO RPT	-0-	-3600	745176					N	NO RPT			222
10	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	741580					N	NO RPT			222

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678				
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		657795						CNTY: LIPSCOMB						
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844				
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-

SGP OPERATING LLC		767966						CNTY: LIPSCOMB						
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8683 - 8704				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS 21		WELL #: 1		RRCID -> 285767		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8616 - 8659				
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			53
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			53
07	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223	3			N	-0-			53
08	1767 N	1159	-0-	-608	-0-	1159	3			N	-0-			53
09	1230 N	974	-0-	-256	-0-	974	3			N	-0-			53
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-			53

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8288 - 8308				
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			28
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			28
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			28
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			28
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			28
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			28

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS N. (TONKAWA UPPER)				32775 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB							
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771										
ROGSTAD				WELL #:	1	RRCID ->	293305	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6301 - 6341	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716	
05	10013 X	8260	-0-	-1753	-0-	8260	2			N	-0-			136
06	9300 X	8139	-0-	-1161	-0-	8139	2			N	-0-			136
07	9455 X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-			136
08	9455 X	8548	-0-	-907	-0-	8548	2			N	-0-			136
09	8610 X	7998	-0-	-612	-0-	7998	2			N	-0-			136
10	8928 X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2			N	-0-			136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: LIPSCOMB							
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916	
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-			100
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-			100
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			100
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			100
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			100
*10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
LEMMA				WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110	
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
09	0	1144	-0-	1144	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
10	0	1150	-0-	1150	-0-	2294	1150	2		N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139			
05	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2	N	-0-		-0-
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		-0-
08	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2	N	-0-		-0-
09	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2	N	-0-		-0-
10	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2	N	-0-		-0-
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200			
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-		-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-		-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		-0-
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-		-0-
09	0	3419	-0-	3419	3419	3419	2	N	-0-		-0-
10	0	3042	-0-	3042	6461	3042	2	N	-0-		-0-
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116			
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
08	2263 N	1974	-0-	-289	-0-	1974	2	N	-0-		-0-
09	0	1770	-0-	1770	1770	1770	2	N	-0-		-0-
10	0	1407	-0-	1407	3177	1407	2	N	-0-		-0-
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LEMMA -B-		WELL #: 2		RRCID -> 145147		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 1		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6678 - 6688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
RUBY B		WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6688 - 6697				
05	7781 X	7034	-0-	-747	-0-	7034	2			N	-0-			27
06	7290 X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	2			N	-0-			27
07	7533 X	6589	-0-	-944	-0-	6589	2			N	-0-			27
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-			27
09	7080 X	6747	-0-	-333	-0-	6747	2			N	-0-			27
10	0	7424	-0-	7424	-0-	7424	2			N	-0-			27
FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11412 - 11782		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11522 - 11664		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		WELL #: 1		RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6800 - 7682		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265		WELL #: 1		RRCID -> 268762		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5032 - 5381		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//		HWY 152 SWD		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		FRYE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14456	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

FRYE RANCH 10		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14367		
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	53
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	53
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	2	N	-0-	53
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	53
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2	N	-0-	53
10	0	515	-0-	515	515	515	2	N	-0-	53

FRYE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14168		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

FRYE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14888		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRYE RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15078		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					68
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	289	2	41	9	N	37					105
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	275	2	44	9	N	40					145
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	258	2	58	9	N	53	185	1			13
10	0	277	-0-	277	-0-	269	2	8	9	N	7					20
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	0	102	-0-	102	-0-	260	2	102	2	N	-0-					-0-
-----																
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105								
05	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					101
06	1050 N	511	-0-	-539	-0-	511	2			N	-0-					101
07	961 N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					101
08	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					101
09	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					101
10	0	214	-0-	214	-0-	214	2			N	-0-					101

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14322 X	11144	-0-	-3178	-0-	11111 2	33 9		N	30			102
06	14340 X	3056	-0-	-11284	-0-	3050 2	6 9		N	5			107
07	14818 X	510	-0-	-14308	-0-	510 2			N	-0-			107
08	14818 X	23	-0-	-14795	-0-	23 2			N	-0-			107
09	13080 X	29	-0-	-13051	-0-	20 2	9 9		N	8	90 1		25
10	0	19	-0-	19	19	19 2			N	-0-			25
-----													
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2			N	-0-			116
06	2460 N	2449	-0-	-11	-0-	2449 2			N	-0-			116
07	2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485 2			N	-0-			116
08	2542 N	2050	-0-	-492	-0-	2050 2			N	-0-			116
09	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	2245 2			N	-0-			116
10	0	2299	-0-	2299	2299	2292 2	7 9		N	6			122
-----													
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----													
MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952				
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			47
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 2	11 9		N	10			57
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 2	7 9		N	6			63
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9		N	1			64
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103 2	8 9		N	7			71
10	0	95	-0-	95	95	95 2			N	-0-			71
-----													
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003				
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	946 2	1 9		N	1			96
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			96
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1470 2	22 9		N	20			116
08	1302 X	574	-0-	-728	-0-	565 2	9 9		N	8			124
09	1260 X	1125	-0-	-135	-0-	1125 2			N	-0-			124
10	0	1274	-0-	1274	1274	1272 2	2 9		N	2			126
-----													
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943				
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4850 2	146 9		N	133			195
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5085 2	200 9		N	182	177 1		200
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4360 2	76 9		N	69			269
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5379 2	61 9		N	55			324
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5025 2	56 9		N	51	176 1		199
10	0	5909	-0-	5909	5909	5840 2	69 9		N	63			262
-----													
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
-----																
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
05	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2			N	-0-					65
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3478	2	8	9	N	7					72
07	3596 X	2964	-0-	-632	-0-	2958	2	6	9	N	5					77
08	3596 X	2876	-0-	-720	-0-	2818	2	58	9	N	53					130
09	3480 X	3087	-0-	-393	-0-	3052	2	35	9	N	32	92	1			70
10	0	3268	-0-	3268	-0-	3268	2	15	9	N	14					84
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335 - 18093		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		10602 X	10213	-0-	-389	-0-	10138 2	75 9	N	68	194	
06		9930 X	9828	-0-	-102	-0-	9753 2	75 9	N	68	262	
07		10292 X	10171	-0-	-121	-0-	10057 2	114 9	N	104	185	
08		10292 X	9357	-0-	-935	-0-	9284 2	73 9	N	66	251	
09		9960 X	5537	-0-	-4423	-0-	5515 2	22 9	N	20	271	
10		0	8157	-0-	8157	8157	8024 2	133 9	N	121	198	
-----												
SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID ->	285517	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11726 - 16268		
05		11842 X	10072	-0-	-1770	-0-	335 1	9162 2	N	523	246	
							575 9					
06		9750 X	9461	-0-	-289	-0-	324 1	8603 2	N	485	173	
							534 9					
07		10788 X	9529	-0-	-1259	-0-	334 1	8659 2	N	487	285	
							536 9					
08		10788 X	9349	-0-	-1439	-0-	335 1	8497 2	N	470	379	
							517 9					
09		10440 X	8947	-0-	-1493	-0-	323 1	8106 2	N	471	284	
							518 9					
10		0	9050	-0-	9050	9050	335 1	8191 2	N	476	376	
							524 9					
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2013RE		RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915 - 15101
PURYEAR 13												
05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-	180	
06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-	180	
07		4557 X	2503	-0-	-2054	-0-	2501 2	2 9	N	2	182	
08		4557 X	2520	-0-	-2037	-0-	2520 2		N	-0-	182	
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT	182	
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT	182	
-----												
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID ->	218831	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	20250	PERF.12146 - 12178		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
-----												
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID ->	218832	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12146 - 12194		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID ->	218836	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	23000	PERF.11974 - 12042		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
05	14B2 EXT	376	-0-	376	376	376	2			N	-0-					24
06	14B2 EXT	330	-0-	330	706	330	2			N	-0-					24
07	14B2 EXT	360	-0-	360	1066	360	2			N	-0-					24
08	1468 X	402	-0-	-1066	-0-	402	2			N	-0-					24
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
-----																
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					144
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					144
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					144
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	2	25	9	N	23					167
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
-----																
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12872 - 15350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772		PERF.12590 - 15698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
-----											
PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12657 - 14183	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----											
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4700 - 5280	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12045 - 14968	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		155
07	3100 N	3147	-0-	47	47	3121 2	26 9	N	24		179
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1673 2	47 9	N	43	131 1	91
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
-----											
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11752 - 15432	
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1202 2	141 9	N	128		158
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		158
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		158
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2		N	-0-		158
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		158
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
-----											
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	2	32	9	N	234
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1525	2	47	9	N	87
07	2418 N	1894	-0-	-524	-0-	1866	2	28	9	N	112
08	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	1761	2	31	9	N	140
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	140
-----											
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530			
05	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	54
06	14B2 EXT	696	-0-	696	1853	685	2	11	9	N	64
07	14B2 EXT	393	-0-	393	2246	393	2			N	64
08	2611 X	365	-0-	-2246	-0-	365	2			N	64
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	64
-----											
PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	19
-----											
BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
-----											
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510			
05	992 X	51	-0-	-941	-0-	51	2			N	188
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	188
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	188
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	188
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	188
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	188



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545				
05	3100 N	3389	-0-	289	289	3358	2	31	9	Y	28	109
06	2162 N	1873	-0-	-289	-0-	1797	2	76	9	Y	69	178
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	22
08	496 X	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-	22
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	22
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	22
-----												
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43		
-----												
HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
06	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40		
-----												
SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288				
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38	171
06	3000 N	3720	-0-	720	720	3646	2	74	9	N	67	238
07	3100 N	4808	-0-	1708	2428	4721	2	87	9	N	79	317
08	3100 N	2676	-0-	-424	2004	2666	2	10	9	N	9	326
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	326
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	326
-----												
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730				
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-	240
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2084	2	116	9	Y	105	155
07	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1757	2	46	9	Y	42	197
08	2108 N	1514	-0-	-594	-0-	1484	2	30	9	Y	27	80
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	80
-----												
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440				
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	50
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49	99
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	585	2	43	9	N	39	138
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	620	2	48	9	N	44	182
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	182

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	682 X	641	-0-	-41	-0-	562 2	79 9	N	72		208
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	481 2	34 9	N	31		239
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	467 2	25 9	N	23		262
08	651 N	327	-0-	-324	-0-	304 2	23 9	N	21		283
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		283
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		283
-----											
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450			
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		132
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		17 9	Y	15		147
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1089 2	10 9	Y	9		156
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1078 2	56 9	Y	51	25 1	182
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		182
-----											
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324			
05	3255 X	2279	-0-	-976	-0-	2279 2		N	-0-		21
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2721 2	110 9	N	100		121
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2780 2	154 9	N	140	198 1	63
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3078 2	26 9	N	24		87
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		87
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		87
-----											
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
-----											
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298			
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		161
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		161
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		161
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		161
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		161
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161
-----											
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		247
-----											
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461								
METHODIST HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11203 - 14132
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457		PERF.11237 - 14636
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898		PERF.14078 - 15694
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-		79
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-		79
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-		79
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2	N	-0-		79
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
-----											
BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11438 - 15444
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28 9	N	25	19
06	3450 X	1943	-0-	-1507	-0-	1929	2	14 9	N	13	32
07	3565 X	1957	-0-	-1608	-0-	1937	2	20 9	N	18	50
08	3565 X	1997	-0-	-1568	-0-	1983	2	14 9	N	13	63
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				N	NO RPT	63
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT	63
-----											
CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 4454 - 6374
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7214 2	211 9	N	192
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	62
07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4767 2	124 9	N	113
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5373 2	156 9	N	142
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT
-----									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128	
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3343 2	87 9	N	79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
07	3100 N	7432	-0-	4332	4332	7017 2	415 9	N	377
08	13260 X	8928	-0-	-4332	-0-	8697 2	231 9	N	210
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT
-----									
PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563	
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2214 2	44 9	N	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1844 2	32 9	N	29
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1916 2	37 9	N	34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722	
05	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898 2		N	-0-
06	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9296 2	52 9	N	47
07	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715 2		N	-0-
08	10447 X	9574	-0-	-873	-0-	9574 2		N	-0-
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			N	NO RPT
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT
-----									
BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828 - 17112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			295
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	105			400
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-		4946 2	131 9	N	119	202 1		317
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		3570 2	101 9	N	92	204 1		205
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			205
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			205
-----													
PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511 - 16842		
05	4960 X	638	-0-	-4322	-0-		592 2	46 9	N	42			221
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	127	195 1		153
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	104			257
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-		7732 2	169 9	N	154	202 1		209
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			209
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			209
-----													
THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169		
05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-		9013 2	221 9	N	201	194 1		303
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-				N	167	200 1		270
07	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-		10512 2	207 9	N	188	188 1		270
08	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-		9149 2	185 9	N	168	203 1		235
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-				N	NO RPT			235
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				N	NO RPT			235
-----													
THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
-----													
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170 - 18162		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12627 - 16983				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37		
-----														
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847				
05	8246 X	6801	-0-	-1445	-0-	6650	2	151	9	N	137	193	1	268
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	138	203	1	203
07	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8477	2	238	9	N	216	189	1	230
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7263	2	177	9	N	161	188	1	203
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			203
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			203
-----														
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410				
05	3782 X	1132	-0-	-2650	-0-	1123	2	9	9	N	8			718
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	3			721
07	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	4588	2	85	9	N	77			798
08	4836 X	4013	-0-	-823	-0-	3845	2	168	9	N	153	200	1	751
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			751
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			751
-----														
ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489				
05	5704 X	3634	-0-	-2070	-0-	3452	2	182	9	N	165	193	1	122
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	152	194	1	80
07	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	5147	2	199	9	N	181			261
08	5363 X	5156	-0-	-207	-0-	4945	2	211	9	N	192	379	1	74
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			74
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			74
-----														
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571				
05	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6031	2	506	9	N	460	203	1	733
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4143	2	484	9	N	440	640	1	533
07	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5223	2	388	9	N	353	370	1	516
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5452	2	447	9	N	406	398	1	524
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			524
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			524
-----														
HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910 - 18160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	53385 X	53385	-0-	-0-	-0-	53035	2	350	9	N	318	576	1			993
06	120012 X	120012	-0-	-0-	-0-	119604	2	408	9	N	371	684	1			680
07	35550 X	35550	-0-	-0-	-0-	35144	2	406	9	N	369	189	1			860
08	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31999	2	394	9	N	358	544	1			674
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT					674
10	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					674
-----																
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395					
05	10385 X	9299	-0-	-1086	-0-	9257	2	42	9	N	38					180
06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8098	2	79	9	N	72	194	1			58
07	10106 X	8057	-0-	-2049	-0-	8046	2	11	9	N	10					68
08	10106 X	7492	-0-	-2614	-0-	7492	2			N	-0-					68
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					68
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					68
-----																
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567 - 18566					
05	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16165	2	193	9	N	175	193	1			284
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	8	34	1			258
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					258
08	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	13	165	1			106
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					106
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					106
-----																
HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2701	2	237	9	N	215					684
06	1710 X	393	-0-	-1317	-0-	167	2	226	9	N	205	392	1			497
07	3379 X	2519	-0-	-860	-0-	2402	2	117	9	N	106					603
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3511	2	234	9	N	213	198	1			618
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					618
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					618
-----																
HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	12245 - 16364					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547	
05	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	12993	2	220	9	N	293
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	115
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10023	2	207	9	N	303
08	9486 X	9284	-0-	-202	-0-	9086	2	198	9	N	295
09	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	295
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	295
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559	
05	2480 X	1764	-0-	-716	-0-	1703	2	61	9	N	478
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3361	2	270	9	N	721
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2590	2	294	9	N	415
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2451	2	180	9	N	400
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	400
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	400
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559	
05	11780 X	11519	-0-	-261	-0-	11357	2	162	9	N	406
06	17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	17172	2	162	9	N	380
07	12617 X	5179	-0-	-7438	-0-	5016	2	163	9	N	528
08	11532 X	9804	-0-	-1728	-0-	9512	2	292	9	N	432
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	432
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	432
-----											
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12402 - 16507	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559	
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	307
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	182
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	182



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12481 - 16646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746		PERF.14095 - 18372					
05	3658 X	2630	-0-	-1028	-0-	2222	2	408	9	N	371	368	1		302
06	2460 X	1279	-0-	-1181	-0-	1267	2	12	9	N	11				313
07	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2			N	-0-				313
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-				313
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				313
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				313
-----															
HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007		PERF.12335 - 16532					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545		PERF.14930 - 18913					
05	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-				328
06	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	2			N	-0-				328
07	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	19813	2	2	9	N	2				330
08	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-				330
09	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT				330
10	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT				330
-----															
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267		PERF.12739 - 14970					
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				93
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	566	2	43	9	N	39				132
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	536	2	34	9	N	31				163
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	579	2	2	9	N	2				165
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				165
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
-----															
REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351		PERF.12813 - 16821					
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122		PERF.14483 - 18165					
05	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14195	2	50	9	N	45				462
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-				462
07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10029	2	68	9	N	62	367	1		157
08	11997 X	3947	-0-	-8050	-0-	3940	2	7	9	N	6				163
09	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT				163
10	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT				163

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	- 18676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						N	3			173
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23	33 1		163
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						N	19	152 1		30
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5008 2	34 9				N	31			61
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			61
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			61
-----															
BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504			
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8785 2	216 9				N	196	195 1		525
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-						N	221	403 1		343
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	6937 2	138 9				N	125	187 1		281
08	6045 X	4186	-0-	-1859	-0-	4000 2	186 9				N	169	196 1		254
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-						N	NO RPT			254
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-						N	NO RPT			254
-----															
THOMAS 3		WELL #:		17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737			
05	11470 X	4848	-0-	-6622	-0-	4848 2					N	-0-			375
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-						N	-0-	189 1		186
07	11470 X	11031	-0-	-439	-0-	11031 2					N	-0-			186
08	11470 X	9997	-0-	-1473	-0-	9985 2	12 9				N	11			197
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-						N	NO RPT			197
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-						N	NO RPT			197
-----															
PURYEAR		WELL #:		8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938			
05	3100 X	420	-0-	-2680	-0-	396 2	24 9				N	22			268
06	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	2259 2	30 9				N	27			295
07	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	2632 2	12 9				N	11			306
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3501 2	9 9				N	8	97 1		217
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						N	NO RPT			217
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						N	NO RPT			217
-----															
THOMAS 3		WELL #:		15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521	- 16688			
05	7316 X	7095	-0-	-221	-0-	6822 2	273 9				N	248	185 1		400
06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6968 2	243 9				N	221	409 1		212
07	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7446 2	259 9				N	235			447
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-						N	232	396 1		283
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-						N	NO RPT			283
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-						N	NO RPT			283
-----															
THOMAS W 5		WELL #:		12H	RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12363	- 16830			
05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	5930 2	173 9				N	157	194 1		239
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-						N	132	191 1		180
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5051 2	166 9				N	151	196 1		135
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4662 2	136 9				N	124			259
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-						N	NO RPT			259
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						N	NO RPT			259
-----															
HUFF BROS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616	- 18289			
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2					N	-0-			89
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			89
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2					N	-0-			89
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2					N	-0-			89
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			89
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			89

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461												
BLACK TRUST 49				WELL #:	10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14702 - 18595					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						N	11					321
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-						N	53	1 1				373
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-						N	11					384
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					391
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					391
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					391
-----																	
THOMAS 3				WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12492 - 16692					
05	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-		13109	2	157	9	N	143	194	1			185
06	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-		13662	2	142	9	N	129	2	1			312
07	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-		11708	2	98	9	N	89	187	1			214
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						N	47					261
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-						N	NO RPT					261
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT					261
-----																	
BLACK 50				WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.14178 - 18459					
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	12					153
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						N	20	2 1				171
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		2424	2	17	9	N	15					186
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		3642	2	19	9	N	17					203
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT					203
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203
-----																	
BLACK 50				WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.14294 - 18438					
05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-		8648	2			N	-0-					441
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-						N	71	326	1			186
07	11253 X	8376	-0-	-2877	-0-		8376	2			N	-0-					186
08	11253 X	8543	-0-	-2710	-0-		8360	2	183	9	N	166	183	1			169
09	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-						N	NO RPT					169
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-						N	NO RPT					169
-----																	
REED 31 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465 - 15971					
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
HUFF BROS 2				WELL #:	6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695 - 18023					
05	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-		7930	2	9	9	N	8					155
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-						N	12					167
07	8308 X	3494	-0-	-4814	-0-		3488	2	6	9	N	5					172
08	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-						N	7					179
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-						N	NO RPT					179
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-						N	NO RPT					179
-----																	
REED 31				WELL #:	8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200 - 15991					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618 - 18603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463 - 16481
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	253
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	5	258
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4009 2	371 9	N	337 385 1	210
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5186 2	343 9	N	312 188 1	334
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	334
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	334
-----										
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491 - 16418
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3521 2	122 9	N	111 193 1	269
06	7110 X	3777	-0-	-3333	-0-	3686 2	91 9	N	83 125 1	227
07	7347 X	3050	-0-	-4297	-0-	3013 2	37 9	N	34	261
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	54	315
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT	315
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT	315
-----										
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11901 - 16223
05	2542 X	195	-0-	-2347	-0-	195 2		N	-0-	449
06	2130 X	1094	-0-	-1036	-0-	969 2	125 9	N	114 380 1	183
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5310 2	264 9	N	240	423
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4205 2	406 9	N	369 581 1	211
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	211
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	211
-----										
REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12064 - 16256
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4703 2	304 9	N	276	820
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	646 623 1	843
07	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10269 2	481 9	N	437 773 1	507
08	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7058 2	903 9	N	821 973 1	355
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	355
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	355
-----										
JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009 - 16351
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1982 2	278 9	N	253	794
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2058 2	701 9	N	637 955 1	476
07	1860 N	800	-0-	-1060	-0-	574 2	226 9	N	205 396 1	285
08	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1348 2	604 9	N	549 588 1	246
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT	246
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	246
-----										
REED 2		WELL #: 3H		RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407 - 16400
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1631 2	187 9	N	170 186 1	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220 192 1	140
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1421 2	143 9	N	130 185 1	85
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1545 2	160 9	N	145 197 1	33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	19859	2	95	9	N	86	193 1	92
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	77	8 1	161
07	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9520	2	37	9	N	34	173 1	22
08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	99		121
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT		121
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT		121
-----													
THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090			
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3281	2	3	9	N	3		203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2 1	215
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	14		229
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	1	174 1	56
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT		56
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		56
-----													
REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169			
05	1798 X	22	-0-	-1776	-0-	12	2	10	9	N	9		592
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		592
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60	188 1	464
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		464
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		464
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		464
-----													
REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559			
05	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8378	2	317	9	N	288	386 1	135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	211 1	169
07	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6880	2	315	9	N	286	192 1	263
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253	184 1	332
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332
-----													
HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559			
05	4495 X	2668	-0-	-1827	-0-	2548	2	120	9	N	109		564
06	4350 X	3166	-0-	-1184	-0-	3005	2	161	9	N	146		710
07	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7163	2	622	9	N	565	562 1	713
08	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5826	2	345	9	N	314	569 1	458
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT		458
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		458
-----													
HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486			
05	15965 X	13077	-0-	-2888	-0-	12697	2	380	9	N	345	194 1	374
06	16050 X	12487	-0-	-3563	-0-	12179	2	308	9	N	280	396 1	258
07	16585 X	13159	-0-	-3426	-0-	12833	2	326	9	N	296	196 1	358
08	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	283	402 1	239
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT		239
10	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT		239

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9				//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237																	
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						N	16					123
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-						N	157					280
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-						N	51	186	1			145
08	2542 X	1240	-0-	-1302	-0-	1120	2	120	9		N	109					254
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					254
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					254
-----																	
WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295																	
05	17081 X	14393	-0-	-2688	-0-	13895	2	498	9		N	453	266	1			342
06	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11446	2	371	9		N	337	555	1			124
07	19251 X	5542	-0-	-13709	-0-	5340	2	202	9		N	184	189	1			119
08	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-						N	185					304
09	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-						N	NO RPT					304
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-						N	NO RPT					304
-----																	
WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611																	
05	13516 X	12409	-0-	-1107	-0-	11922	2	487	9		N	443	368	1			347
06	13050 X	10952	-0-	-2098	-0-	10568	2	384	9		N	349	373	1			323
07	17205 X	11980	-0-	-5225	-0-	11489	2	491	9		N	446	394	1			375
08	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-						N	466	578	1			263
09	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-						N	NO RPT					263
10	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-						N	NO RPT					263
-----																	
WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841																	
05	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	8667	2	684	9		N	622	817	1			448
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	336	536	1			248
07	9176 X	9064	-0-	-112	-0-	8664	2	400	9		N	364	365	1			247
08	9362 X	625	-0-	-8737	-0-	50	2	575	9		N	523	402	1			368
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-						N	NO RPT					368
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-						N	NO RPT					368
-----																	
WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598																	
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2493	2	101	9		N	92					317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	92	190	1			219
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	52					271
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	65	202	1			134
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-						N	NO RPT					134
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						N	NO RPT					134
-----																	
WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	104					291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47	1	1			337
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2964	2	24	9		N	22	189	1			170
08	3100 N	3525	-0-	425	425	3473	2	52	9		N	47					217
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	425						N	NO RPT					217
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	425						N	NO RPT					217
-----																	
WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346																	
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2				N	-0-					436
06	3390 X	2586	-0-	-804	-0-	2586	2				N	-0-					436
07	3503 X	2244	-0-	-1259	-0-	2244	2				N	-0-					436
08	3503 X	1466	-0-	-2037	-0-	1466	2				N	-0-					436
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-						N	NO RPT					436
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						N	NO RPT					436

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HARRIS		WELL #: 4HB		RRCID -> 290889		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 12173		PERF.12607 - 17487					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9827 X	8196	-0-	-1631	-0-	7578	2	618	9	N	562	555	1		355
06	8880 X	8523	-0-	-357	-0-	7752	2	771	9	N	701	921	1		135
07	8618 X	7875	-0-	-743	-0-	7252	2	623	9	N	566	398	1		303
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	621	796	1		128
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT				128
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				128

PURYEAR		WELL #: 1027HB		RRCID -> 290897		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 12387		PERF.12739 - 17481					
05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	10672	2	351	9	N	319				575
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4045	2	195	9	N	177	387	1		365
07	5797 X	955	-0-	-4842	-0-	937	2	18	9	N	16				381
08	6510 X	4036	-0-	-2474	-0-	4035	2	1	9	N	1	117	1		265
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT				265
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				265

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 104		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 4516 - 6040			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13740 - 16202					
05	9207 X	9092	-0-	-115	-0-	9069	3	23	9	N	21				149
06	8820 X	8592	-0-	-228	-0-	8508	3	84	9	N	76				225
07	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9020	3	118	9	N	107	190	1		142
08	9114 X	8970	-0-	-144	-0-	8947	3	23	9	N	21				163
09	0	8636	-0-	8636	-0-	8600	3	36	9	N	33				196
10	0	8889	-0-	8889	-0-	17525	3	6	9	N	5				201

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518		PERF.21600 - 22180					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075		PERF.22650 - 24960					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894 - 23730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6975 X	5036	-0-	-1939	-0-	1229 1	3606 2	N	183	198 1		27
06		6750 X	5894	-0-	-856	-0-	201 9	4264 2	N	-0-			27
07		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1630 1	5526 2	N	-0-			27
08		6975 X	6879	-0-	-96	-0-	2042 1	4884 2	N	-0-			27
09		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	1995 1	6024 2	N	-0-			27
10		6975 X	4624	-0-	-2351	-0-	1864 1	2931 2	N	-0-			27
							1693 1						
MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197	
05		10943 X	8166	-0-	-2777	-0-	717 1	7226 2	N	203			492
06		10590 X	7192	-0-	-3398	-0-	223 9	6389 2	N	80	193 1		379
07		9858 X	9738	-0-	-120	-0-	715 1	8832 2	N	31			410
08		9858 X	8318	-0-	-1540	-0-	88 9	7409 2	N	98	186 1		322
09		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	872 1	8854 2	N	103	190 1		235
10		0	11436	-0-	11436	11436	34 9	10070 2	N	154			389
							801 1						
							108 9						
							781 1						
							113 9						
							1197 1						
							169 9						
FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		040209											
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030	
05		16833 X	13329	-0-	-3504	-0-	13215 2	114 9	N	104			164
06		14940 X	12937	-0-	-2003	-0-	12847 2	90 9	N	82	187 1		59
07		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	15234 2	110 9	N	100			159
*08		15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15607 2	110 9	N	100			259
09		0	14782	-0-	14782	14782	14655 2	127 9	N	115			374
10		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	1421			N	NO RPT			374
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058			CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990	
05		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	3425 1	10049 2	N	92	196 1		93
06		12420 X	11134	-0-	-1286	-0-	101 9	8045 2	N	14			107
07		12834 X	9185	-0-	-3649	-0-	3074 1	6702 2	N	6			113
08		12834 X	7125	-0-	-5709	-0-	15 9	5055 2	N	4			117
09		12420 X	12278	-0-	-142	-0-	2476 1	9335 2	N	48			165
10		0	6538	-0-	6538	6538	2066 1	4139 2	N	8			173
							4 9						
							2890 1						
							53 9						
							2390 1						
							9 9						
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	776 3		N	-0-			143
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	45 1	680 3		N	-0-			143
07	837 N	660	-0-	-177	-0-	47 1	613 3		N	-0-			143
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	47 1	634 3		N	-0-			143
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45 1	675 3		N	-0-			143
10	0	725	-0-	725	725	47 1	678 3		N	-0-			143

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		220903											
HEFLEY -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473											
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2			N	-0-			3
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 2			N	-0-			3
07	496 N	8	-0-	-488	-0-	8 2			N	-0-			3
08	310 N	8	-0-	-302	-0-	8 2			N	-0-			3
09	0	10	-0-	10	10	10 2			N	-0-			3
10	0	18	-0-	18	28	18 2			N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)			34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC			040205												
HOSTUTLER			WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7827 - 7977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOSTUTLER			WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7758 - 7956				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOSTUTLER			WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 7962 - 7972				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7961 - 7978				
WHITENER, ADA			WELL #: 1047												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITENER, ADA			WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITENER, ADA			WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990				
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				28
06	1950 X	1180	-0-	-770	-0-	1178	2	2	9	N	2				30
07	2015 X	1091	-0-	-924	-0-	1083	2	8	9	N	7				37
08	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1082	2	1	9	N	1				38
09	0	1043	-0-	1043	-0-	1043	2			N	-0-				38
10	0	2504	-0-	2504	-0-	3547	2	2	9	N	2				40

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
CORLENA OIL COMPANY				178450												
COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 164985	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 19600	PERF. 7907	- 7940							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL							
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 7860	- 8004							
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				7
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				7
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				7
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-				7
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				7
10		0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-				7
-----																
ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7964							
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				17
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				17
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				17
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				17
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-				17
10		0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-				17
-----																
UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: HEMPHILL							
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC				040205												
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
-----																
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC				040205												
WELLS -95-				WELL #: 2	RRCID -> 163387	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7511	- 7670							
05		713 #	682	-0-	-31	-0-	676	2	6	9	N	5				70
06		690 #	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7				77
07		713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-				77
08		713 #	658	-0-	-55	-0-	652	2	6	9	N	5				82
09		0	674	-0-	674	674	671	2	3	9	N	3				85
10		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				85

-----													
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056								
FORGEY 112			WELL #:		1112 C		RRCID ->		081280		COMPL. DATE 12/19/1990		
			TOTAL DEPTH		8350		PERF.		7595 -		7625		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
05		1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	N	24	42
06		1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	N	26	68
07		1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1487	2	102	9	N	93	99
08		1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1532	2	3	9	N	3	102
09		0	2461	-0-	2461	2461	2461	2			N	-0-	102
10		0	2180	-0-	2180	4641	2180	2			N	-0-	102
-----													
FEE			WELL #:		111		RRCID ->		084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT	-0-
-----													
WELLS, FRANCES			WELL #:		1110		RRCID ->		086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582
05		1519 #	1463	-0-	-56	-0-	1449	2	14	9	N	13	38
06		1440 #	1414	-0-	-26	-0-	1403	2	11	9	N	10	48
07		1488 #	1447	-0-	-41	-0-	1439	2	8	9	N	7	55
08		1488 #	1435	-0-	-53	-0-	1433	2	2	9	N	2	57
09		0	1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-	57
10		0	1451	-0-	1451	2931	1451	2			N	-0-	57
-----													
FORGEY 112			WELL #:		2112		RRCID ->		100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
FEE			WELL #:		2111		RRCID ->		149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WELLS, FRANCIS			WELL #:		2110		RRCID ->		158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507
05		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	12
06		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	12
07		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	12
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2			N	-0-	12
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	12
10		0	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-	12
-----													
FORGEY 94			WELL #:		2094		RRCID ->		158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660
05		1426 #	906	-0-	-520	-0-	900	2	6	9	N	5	25
06		1140 #	907	-0-	-233	-0-	893	2	14	9	N	13	38
07		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7	45
08		1147 #	1006	-0-	-141	-0-	1003	2	3	9	N	3	48
09		0	1096	-0-	1096	1096	1094	2	2	9	N	2	50
10		0	1095	-0-	1095	2191	1095	2			N	-0-	50

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056	WELL #: 3112		RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 7600
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRIS, ORA				WELL #: 3092	RRCID ->		192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7748 - 7770	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				WELL #: 4	RRCID ->		179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7802 - 7807	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #: 1101	RRCID ->		212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7484 - 7545	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 1127 U	RRCID ->		090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7422 - 8060	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				WELL #: 1	RRCID ->		188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13146 - 13151	
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			10
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			10
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			10
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			10
09	0	1163	-0-	1163	1163	1163	1163	2	N	-0-			10
10	0	1185	-0-	1185	2348	1185	1185	2	N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		//CONT.//		34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855				
05		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			23
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			23
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			23
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			23
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			23
*10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			23
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852				
05		2300 N	446	-0-	-1854	2597	446 3		Y	-0-			-0-
06		2976 N	379	-0-	-2597	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		Y	-0-			-0-
09		0	1180	-0-	1180	1180	1180 3		Y	-0-			-0-
*10		2286 N	1106	-0-	-1180	-0-	1106 3		Y	-0-			-0-
HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882				
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
*09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
10		0	925	-0-	925	925	925 3		N	-0-			-0-
STAR				WELL #: 1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932				
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481 3	9 9	N	8			198
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			198
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			198
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1255 3	13 9	N	12			210
*09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	159 1		51
*10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			51
WALKER				WELL #: 2156	RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858				
05		1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337 3		Y	-0-			25
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		Y	-0-			25
07		DLQ G-10	421	-0-	421	421	421 3		Y	-0-			25
08		DLQ G-10	357	-0-	357	778	357 3		Y	-0-			25
09		DLQ G-10	393	-0-	393	1171	393 3		Y	-0-			25
*10		1540 N	369	-0-	-1171	-0-	369 3		Y	-0-			25

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CHARLES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-	-0-
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-	-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-	-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-	-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-	-0-
10		0	4727	-0-	4727	-0-	4727 2		N	-0-	-0-

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC				760234							
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 196480	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10202	- 12010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	N	1	129
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	129
09		0	18	-0-	18	18	16 1	2 9	N	2	131
10		0	11	-0-	11	29	11 1		N	-0-	131

GHEEN (MORROW, MIDDLE)				34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652							
BLAKE, CELIA DEE				WELL #: 1	RRCID -> 198786	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10090	- 10106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPAR-GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 199550	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9874	- 9881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		496 N	268	-0-	-228	-0-	268 2		N	-0-	366
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	366
07		465 N	298	-0-	-167	-0-	298 2		N	-0-	184
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	184
09		420 N	227	-0-	-193	-0-	227 2		N	-0-	184
10		0	258	-0-	258	258	238 2	20 9	N	18	202

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652							
BLAKE, CELIA DEE THE				WELL #: 2	RRCID -> 199204	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 9472	- 10195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1271 N	1416	-0-	145 B	-12198	1416 2		N	-0-	237
06		1320 N	1274	-0-	-46 B	-12198	1274 2		N	-0-	237
07		1488 N	1134	-0-	-354 B	-12198	1134 2		N	-0-	44
08		1426 N	1102	-0-	-324 B	-12198	1102 2		N	-0-	44
09		1260 N	1230	-0-	-30 B	-12198	1230 2		N	-0-	44
10		0	1433	-0-	1433 B	-10765	1421 2	12 9	N	11	55

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB		
GHEEN				WELL #: 1	RRCID -> 054610	COMPL. DATE 01/08/1996	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9383	- 10122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	31 1	764 2	N	-0-		-0-
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	30 1	705 2	N	-0-		-0-
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	31 1	708 2	N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	31 1	820 2	N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30 1	832 2	N	-0-		-0-
10	0	847	-0-	847	847	31 1	816 2	N	-0-		-0-
-----											
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611			
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
09	0	128	-0-	128	128	128 2		N	-0-		-0-
10	0	133	-0-	133	261	133 2		N	-0-		-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	31 1	244 2	N	-0-		-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	30 1	231 2	N	-0-		-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	31 1	227 2	N	-0-		-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	31 1	213 2	N	-0-		-0-
09	0	235	-0-	235	235	30 1	205 2	N	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	469	31 1	203 2	N	-0-		-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620			
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-		-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
09	0	286	-0-	286	286	286 2		N	-0-		-0-
10	0	296	-0-	296	582	296 2		N	-0-		-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2			Y	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9	9	9 2			Y	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	13	4 2			Y	-0-					-0-
-----																
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058						
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 183678	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 4674	PERF. 4445	- 4654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TURNER 50/50, LLC				100570		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LORENE				WELL #: 105	RRCID -> 242147	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 4760	- 5082	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550	
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	31 1	4891 2	Y	69
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	30 1	3723 2	Y	88
							21 9			
07	4650	X	3759	-0-	-891	-0-	31 1	3706 2	Y	108
							22 9			
08	4805	X	2925	-0-	-1880	-0-	31 1	2879 2	Y	122
							15 9			
09	0		1720	-0-	1720	1720	30 1	1688 2	Y	124
							2 9			
10	0		971	-0-	971	2691	31 1	938 2	Y	10
							2 9			

GILL RANCH (GRANITE WASH)													CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MATHERS														
WELL #: 1023														
RRCID -> 253355														
COMPL. DATE 08/19/2009														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.11508 - 11532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
05	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12933 2	21 9		N	19			42	
06	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12476 2	42 9		N	38	1 8		79	
07	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12766 2	207 9		N	188	158 1		109	
08	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12511 2	66 9		N	60			169	
09	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12050 2	83 9		N	75	189 1		55	
10	0	12498	-0-	12498	12498	12404 2	94 9		N	85	63 1		77	
-----														
MATHERS														
WELL #: 9014														
RRCID -> 270953														
COMPL. DATE 07/11/2011														
TOTAL DEPTH 11950														
PERF.11456 - 11481														
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-			15	
06	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	2090 2	2 9		N	2			17	
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2988 2	91 9		N	83			100	
08	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3029 2	39 9		N	35			135	
09	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2985 2	2 9		N	2	1 8		136	
*10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2			N	-0-			136	
-----														
GILL RANCH (HUNTON)													CNTY: HEMPHILL	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC														
PRICE														
WELL #: 1														
RRCID -> 247813														
COMPL. DATE 10/14/2008														
TOTAL DEPTH 16955														
PERF.16294 - 16302														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GILL RANCH (MORROW)													CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MATHERS														
WELL #: 3014-T														
RRCID -> 132913														
COMPL. DATE 12/14/1989														
TOTAL DEPTH 12077														
PERF.11826 - 11853														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
MATHERS UNIT														
WELL #: 4016L														
RRCID -> 165012														
COMPL. DATE 08/13/1997														
TOTAL DEPTH 12084														
PERF.11810 - 11882														
05	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171 2			Y	-0-			133	
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1919 2	3 9		Y	3			136	
07	3317 X	1353	-0-	-1964	-0-	1318 2	35 9		Y	32			168	
08	3317 X	813	-0-	-2504	-0-	809 2	4 9		Y	4			172	
09	0	1130	-0-	1130	1130	1124 2	6 9		Y	5	174 1		3	
10	0	2289	-0-	2289	3419	2264 2	25 9		Y	23			26	
-----														
GILL														
WELL #: 3016														
RRCID -> 208740														
COMPL. DATE 10/06/2004														
TOTAL DEPTH 12150														
PERF.11802 - 11812														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
GILL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146 - 11152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021														

HOLLAND "A"		WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOCKE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #:	3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELLS		WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11380 - 11400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	17 1	648 2	N	20		20
						22 9					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72 1	598 2	N	-0-		20
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	74 1	610 2	N	-0-		20
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	74 1	570 2	N	-0-		20
09	0	702	-0-	702	702	72 1	630 2	N	-0-		20
10	0	690	-0-	690	1392	74 1	616 2	N	-0-		20
-----											
MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11989 - 11992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11536 - 11587	
DILLMAN		WELL #: 1401									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10998 - 11036	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10631 - 11007	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10999 - 11051	
MCQUIDDY		WELL #: 1064									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

GLAZIER (MORROW UPPER)										//CONT.// 35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										//CONT.// 491872							
BUSSARD										WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----																	
RESOURCE OIL AND GAS, LLC										703395							
URSCHEL, L. B.										WELL #: 1		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																	
GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)										35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
FEE										WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906	
05	62	#	-0-	-0-	-62	B	-959						N	-0-			43
06	30	#	-0-	-0-	-30	B	-989						N	-0-			43
07	31	#	-0-	-0-	-31	B	-1020						N	-0-			43
08	31	#	-0-	-0-	-31	B	-1051						N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-420		CANCELLED UNDERAGE ->		-631								
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-420						N	-0-			43
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-420						N	-0-			43
-----																	
FEE										WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
-----																	
MURRY, VERA M.										WELL #: 11		RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
-----																	
MURRY, VERA M.										WELL #: 10		RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3				3
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				3
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				3
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2				5
10	0	1007	-0-	1007	1007	959	2	48	9	N	44				49

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569								
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588		
05	1147 N	721	-0-	-426	-0-	721 2	N	-0-		201
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 2	N	-0-		201
07	992 N	533	-0-	-459	-0-	533 2	N	-0-		201
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		201
09	0	826	-0-	826	826	826 2	N	-0-		201
10	0	1118	-0-	1118	1944	1118 2	N	-0-		201
-----										
GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
-----										
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
-----										
GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392		
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-		-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	Y	-0-		-0-
07	2728 N	1686	-0-	-1042	-0-	1686 2	Y	-0-		-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	Y	-0-		-0-
09	0	1705	-0-	1705	1705	1705 2	Y	-0-		-0-
10	0	1726	-0-	1726	3431	1726 2	Y	-0-		-0-
-----										
SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090		
05	930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2	N	-0-		153
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		153
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		153
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		153
09	0	839	-0-	839	839	839 2	N	-0-		153
*10	1839 N	1000	-0-	-839	-0-	1000 2	N	-0-		153



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392
COOPER, DARREL												
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-			30
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-			30
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			30
08	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2820	2	N	3			33
09	0	2901	-0-	2901	-0-	2901	2	N	-0-			33
10	0	2981	-0-	2981	-0-	5882	2	N	-0-			33
-----												
GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090
HART												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950
HIGGS												
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	5			26
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			26
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	24			50
08	2449 N	2269	-0-	-180	-0-	2262	3	N	6			56
09	0	2195	-0-	2195	-0-	2195	3	N	-0-			56
10	0	2182	-0-	2182	-0-	4377	3	N	27			83
-----												
G. & S. INC.		292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ETTLING		085851		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-			-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2	N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*10	980 N	518	-0-	-462	-0-	518	2	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HARRIS		085851		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY				427513										
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438					
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2				N	-0-			-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2				N	-0-			-0-
07	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012 2				N	-0-			-0-
08	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816 2				N	-0-			-0-
09	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897 2				N	-0-			-0-
10	0	1943	-0-	1943	1943	1943 2				N	-0-			-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY				427513										
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926					
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2				N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2				N	-0-			-0-
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	875 2				N	-0-			-0-
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2				N	-0-			-0-
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2				N	-0-			-0-
10	0	867	-0-	867	867	867 2				N	-0-			-0-

CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944					
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2				N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2				N	-0-			-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2				N	-0-			-0-
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2				N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2				N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593	593	593 2				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MCCLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
CITY OF GRUVER				WELL #: 2	RRCID -> 200972	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 2931	- 5287					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176											
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HART				WELL #: 3	RRCID -> 203222	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 3282	- 3292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 207650	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2914	- 5800						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WAKITA OPERATING, LLC				891725	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200						
WHITAKER				WELL #: 2260											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881						
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3				N	-0-				-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3				N	-0-				-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3				N	-0-				-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3				N	-0-				-0-
09	0	692	-0-	692	-0-	692 3				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	692				N	NO RPT				-0-
-----															
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
NELSON "E"		WELL #:		3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9222 - 9252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE			
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 9693
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC		WELL #:		3 L	RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13535 - 13846
LOCKE CATTLE COMPANY											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC		WELL #:		3 U	RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12414 - 12592
LOCKE CATTLE COMPANY											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)				38745 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1043	RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8092 - 8112
WAGGONER											
05	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	52 1	525 2	N	-0-		65
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	58 1	618 2	N	-0-		65
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42 1	815 2	N	-0-		65
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42 1	815 2	N	-0-		65
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	56 1	630 2	N	-0-		65
10	0	704	-0-	704 B	704	62 1	642 2	N	-0-		65

RAY				WELL #:	1043	RRCID ->	083271	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8068 - 8076
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) QUANAH PANHANDLE, LLC TANDY		//CONT.//	38745 500 684575	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		24
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		24
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-		24
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	98	-0-	98 B	98	98 3	N	-0-		24
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	67		N	NO RPT		24
HANNAS DRAW (DOUGLAS) BATON OIL & GAS, LLC ALICE			38776 500 056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
05	837 N	654	-0-	-183	-0-	654 2	N	-0-		-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
08	0	579	-0-	579	579	579 2	N	-0-		-0-
09	0	620	-0-	620	1199	620 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1199		N	NO RPT		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JOINER, C.H.			385847			CNTY: HANSFORD				
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	247	247 3	N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC RACOL			760218			CNTY: HANSFORD				
05	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2	N	-0-		-0-
06	630 N	451	-0-	-179	-0-	451 2	N	-0-		-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2	N	-0-		-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
09	0	410	-0-	410	410	410 2	N	-0-		-0-
10	0	631	-0-	631	1041	631 2	N	-0-		-0-
CLUCK -C-						CNTY: HANSFORD				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HART -C-						CNTY: HANSFORD				
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-		-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2	N	-0-		-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	222 2	-0-
09	0	152	-0-	152	152	152 2	N	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238	390	238 2	N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	0		1327	-0-	1327	1327	60	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326	2653	62	1	1264	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210  
 FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	5			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	5			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	5			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	5			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	5			N	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	266	266	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	5			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	5			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	5			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	5			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	5			N	-0-					-0-
10	0		237	-0-	237	237	237	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1271 N	1131	-0-	-140 B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1034	-0-	-237 B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	934	-0-	-182 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	875	-0-	-175 B	-0-	875	3	N	-0-			-0-
10	0	1586	-0-	1586 B	1586	1586	3	N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

05	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
09	0	1785	-0-	1785 B	1785	1785	3	N	-0-			-0-
*10	3661	1876	-0-	-1785 B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

05	2046 N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1822	-0-	-100 B	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1702	-0-	-127 B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
09	0	1199	-0-	1199 B	1199	1199	3	N	-0-			-0-
*10	3084 N	1885	-0-	-1199 B	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

05	1891	2719	-0-	828 B	828	2719	3	N	-0-			-0-
06	1830	2561	-0-	731 B	1559	2561	3	N	-0-			-0-
07	1891	2603	-0-	712 B	2271	2603	3	N	-0-			-0-
08	1891	2582	-0-	691 B	2962	2582	3	N	-0-			-0-
09	0	2449	-0-	2449 B	5411	2449	3	N	-0-			-0-
10	0	2052	-0-	2052 B	7463	2052	3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY 660062  
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
NJA PUMPING		100126								
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255		
05	T. A.	66	-0-	66	1445	66 2	N	-0-		222
06	T. A.	63	-0-	63	1508	63 2	N	-0-		222
07	T. A.	84	-0-	84	1592	84 2	N	-0-		222
08	T. A.	67	-0-	67	1659	67 2	N	-0-		222
09	T. A.	80	-0-	80	1739	80 2	N	-0-		222
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1739		N	NO RPT		222
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-		-0-
HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLINS, TOM O.		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804		
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
09	0	537	-0-	537	537	537 3	N	-0-		-0-
*10	971 N	434	-0-	-537	-0-	434 3	N	-0-		-0-

-----														
HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	292482	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4847 - 4866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	78134	-0-	78134	420164	78134	3			N	-0-			213
06	495607 X	75443	-0-	-420164	-0-	75443	3			N	-0-			213
07	89776 X	75583	-0-	-14193	-0-	75583	3			N	-0-	190	1	23
08	89776 X	77626	-0-	-12150	-0-	77626	3			N	-0-			23
09	0	58026	-0-	58026	58026	58026	3			N	-0-			23
10	0	73142	-0-	73142	131168	72909	3	233	9	N	212	195	1	40
-----														
HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6464 - 6516		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	285783	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6055 - 6141		
05	12834 #	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	287597	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	8589	PERF.	5946 - 6080		
05	12264 R	12264	-0-	-0-	-0-	12264	3			N	-0-			409
06	11547 R	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3			N	-0-			409
07	11218 R	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3			N	-0-			409
08	10690 R	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-			409
*09	6033 R	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-			409
10	0	9608	-0-	9608	9608	9608	3			N	-0-			409
-----														
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
CARMODY		WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
JOHNNY				WELL #: 1	RRCID -> 248305	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 5931	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4123 #	4023	-0-	-100	-0-	202 1	3821 2	N	-0-	144
06		3990 #	3844	-0-	-146	-0-	202 1	3630 2	N	11	155
07		4123 #	3942	-0-	-181	-0-	12 9	202 1	N	40	195
08		4123 #	3071	-0-	-1052	-0-	44 9	163 1	N	61	256
09		4002 R	4002	-0-	-0-	-0-	67 9	202 1	N	55	179 1
10		0	3191	-0-	3191	3191	61 9	3191 2	N	-0-	25 7
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 022125	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6118 - 6129			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
COBLE				WELL #: 2	RRCID -> 175571	COMPL. DATE 08/03/1999	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 5810 - 5830			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MADDOX 39				WELL #: 2	RRCID -> 184698	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 8162 - 8182			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BUZZARD				WELL #: 3	RRCID -> 208961	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8176 - 8224			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CRAWFORD 60				WELL #: 1	RRCID -> 250051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 8473	PERF. 8374 - 8428			
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	10
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-	10
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2			N	-0-	10
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2			N	-0-	10
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800 2			N	-0-	10
10	0	828	-0-	828	828	828 2			N	-0-	10

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
COLLARD				WELL #: 7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7796 - 7924		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
ABELL "A"				WELL #: 2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8160 - 8169		
05	SWR 10	1937	-0-	1937	143139	1937	3		N	-0-			5
06	SWR 10	1851	-0-	1851	144990	1851	3		N	-0-			5
07	SWR 10	2146	-0-	2146	147136	2146	3		N	-0-			5
08	SWR 10	3023	-0-	3023	150159	3023	3		N	-0-			5
09	SWR 10	2606	-0-	2606	152765	2606	3		N	-0-			5
10	SWR 10	2617	-0-	2617	155382	2617	3		N	-0-			5
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #: 2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7246 - 7916		
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	592	592	3		N	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				WELL #: 4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #: 402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUZZARD, G. F.				WELL #: 3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8164 - 8194		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507 3	N	-0-	-0-
06	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457 3	N	-0-	-0-
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509 3	N	-0-	-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-	-0-
09	0	1465	-0-	1465	1465	1465 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1465		N	NO RPT	-0-
-----									
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
MATHEWS, V.		WELL #: 1		RRCID -> 028424		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HANSFORD (MISSISSIPPIAN)			//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
STEELE-COLLARD "28"			WELL #: 2		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHEETS			WELL #: 1		RRCID -> 191418		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612				
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			65
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8 9	N	7		72
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6 9	N	5		77
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		77
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		77
10	0		1670	-0-	1670	1670	1670	2		N	-0-	77 7	-0-
-----													
SABRE OPERATING, INC.			742261		RRCID -> 194798		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660				
LACKEY GU			WELL #: 1										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 156645		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471				
EATON			WELL #: 1502										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOODRUFF			WELL #: 1701		RRCID -> 163586		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294				
WEST, K.L. UNIT			WELL #: 1										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DALF ENERGY LLC		197641														
HOLT, EVA		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1163		RRCID -> 022116		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865														
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #: 1 U		RRCID -> 022114		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954								
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-					-0-
09	0		509	-0-	509	-0-	509	3		N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003								
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3		N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-
09	0		397	-0-	397	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062								
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-					74
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-					74
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					74
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-					74
09	0		1685	-0-	1685	-0-	1685	2		N	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1685			N	NO RPT					74
VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	0	831	-0-	831	831	831	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389  
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	0	826	-0-	826	826	826	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					137
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					137
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					137
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					137
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

05	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	0	872	-0-	872	872	872	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					46
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					46
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					46
09	0	185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					46
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	61					N	NO RPT					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019



HANSFORD (MORROW, LOWER)		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATTON OIL & GAS, LLC		056384									
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194438		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
GANDY, W. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028367		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082		
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-	-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-
10	0	1874	-0-	1874	1874	1874	2	N	-0-	-0-

MADDOX, EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 028368		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834		
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-	-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	Y	-0-	-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-	-0-
09	0	953	-0-	953	953	953	2	Y	-0-	-0-
10	0	1045	-0-	1045	1998	1045	2	Y	-0-	-0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546		
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	Y	-0-	-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	Y	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-	-0-
10	0	597	-0-	597	597	597	2	Y	-0-	-0-

REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580		
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-	29
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-	29
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2	Y	-0-	29
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2	Y	-0-	29
09	0	1306	-0-	1306	1306	1306	2	Y	-0-	29
10	0	1352	-0-	1352	2658	1352	2	Y	-0-	29

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006		
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	8
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	8
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	8
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2	N	-0-	8
09	0	871	-0-	871	871	871	2	N	-0-	8
10	0	887	-0-	887	1758	887	2	N	-0-	8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	-0-
09	0	381	-0-	381	381	381	2	Y	-0-	-0-
10	0	387	-0-	387	768	387	2	Y	-0-	-0-
-----										
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044		
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-	45
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	Y	-0-	45
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3 9 Y	3	48
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	Y	-0-	48
09	0	2191	-0-	2191	2191	2191	2	Y	-0-	48
10	0	2348	-0-	2348	4539	2348	2	Y	-0-	48
-----										
LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182		
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
-----										
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946		
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	5
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	5
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	5
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	5
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	5
10	0	518	-0-	518	518	518	2	N	-0-	5
-----										
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664		
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	52
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	52
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-	52
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-	52
09	0	2285	-0-	2285	2285	2285	2	N	-0-	52
10	0	2346	-0-	2346	4631	2346	2	N	-0-	52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-				90
06		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-				90
07		1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1307	2	4	9	N	4				94
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3				97
09		0	1882	-0-	1882	1882	1882	2			N	-0-				97
10		0	1703	-0-	1703	3585	1703	2			N	-0-				97
-----																
REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576																
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				107
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				107
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				107
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				107
09		0	1408	-0-	1408	1408	1408	2			N	-0-				107
10		0	1458	-0-	1458	2866	1458	2			N	-0-				107
-----																
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996																
05		3131 X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			N	-0-				102
06		3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-				102
07		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-				102
08		3131 X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-				102
09		0	2942	-0-	2942	2942	2942	2			N	-0-				102
10		0	3046	-0-	3046	5988	3046	2			N	-0-				102
-----																
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224																
05		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-				27
06		1470 N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-				27
07		1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-				27
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				27
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2				29
10		0	1708	-0-	1708	1708	1708	2			N	-0-				29
-----																
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194																
05		3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-				128
06		3092 X	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-				128
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-				128
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-				128
09		0	2952	-0-	2952	2952	2952	2			N	-0-				128
10		0	2838	-0-	2838	5790	2838	2			N	-0-				128

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4588 X	4522	-0-	-66	-0-		4522 2		N	-0-			115
06		4440 X	4356	-0-	-84	-0-		4350 2	6 9	N	5			120
07		4557 X	4460	-0-	-97	-0-		4460 2		N	-0-			120
08		4557 X	4442	-0-	-115	-0-		4442 2		N	-0-			120
09		0	4272	-0-	4272	4272		4272 2		N	-0-			120
10		0	4398	-0-	4398	8670		4398 2		N	-0-			120

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

05		620 N	590	-0-	-30	-0-		590 3		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 3		N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 3		N	-0-			-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 3		N	-0-			-0-
*09		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 3		N	-0-			-0-
10		0	645	-0-	645	645		645 3		N	-0-			-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

05		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743 3		N	-0-			69
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 3		N	-0-			69
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-		590 3	8 9	N	7			76
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-			76
09		0	921	-0-	921	921		921 3		N	-0-			76
10		0	551	-0-	551	1472		551 3		N	-0-			76

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

05		1426 N	1417	-0-	-9	-0-		1417 3		N	-0-			4
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 3		N	-0-			4
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664 3		N	-0-			4
08		3100 N	4406	-0-	1306	1306		4406 3		N	-0-			4
09		0	3658	-0-	3658	4964		3658 3		N	-0-			4
10		0	4012	-0-	4012	8976		4012 3		N	-0-			4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

05		962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 3		N	-0-			46
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 3		N	-0-			46
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-		875 3		N	-0-			46
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 3		N	-0-			46
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 3		N	-0-			46
*10		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851													
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7504 - 7516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
-----															
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8458 - 8465					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7723 - 7738					
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-				83
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				83
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-				83
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-				83
09	0	655	-0-	655	-0-	655	3			N	-0-				83
*10	1320 N	665	-0-	-655	-0-	665	3			N	-0-				83
-----															
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 8068					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7280 - 7789					
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022															
-----															
NJ A PUMPING BIRDWELL, G. O.		100126		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7852 - 7868			
*01	T. A.	411	-0-	411	2008	411	2			N	-0-				-0-
*02	14B DENY	405	-0-	405	2413	405	2			N	-0-				-0-
*03	14B DENY	400	-0-	400	2813	400	2			N	-0-				-0-
*04	14B DENY	371	-0-	371	3184	371	2			N	-0-				-0-
05	14B DENY	365	-0-	365	3549	365	2			N	-0-				-0-
06	14B DENY	312	-0-	312	3861	312	2			N	-0-				-0-
07	14B DENY	345	-0-	345	4206	345	2			N	-0-				-0-
08	14B DENY	276	-0-	276	4482	276	2			N	-0-				-0-
09	14B DENY	268	-0-	268	4750	268	2			N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4750					N	NO RPT				-0-

-----																	
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
NJA PUMPING			//CONT.// 100126														
BIRDWELL			WELL #: 2027		RRCID -> 172129			COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669														
CATHERINE			WELL #: 1097		RRCID -> 205474			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644						
05		2199 N		2199	-0-	-0-		2199	2		N	-0-					117
06		2055 N		2055	-0-	-0-		2055	2		N	-0-					117
07		2221 N		2221	-0-	-0-		2221	2		N	-0-					117
08		2127 N		2127	-0-	-0-		2127	2		N	-0-					117
09		0		1901	-0-	1901		1901	2		N	-0-					117
10		1829 N		NO RPT	-0-	-1829		72			N	NO RPT					117
-----																	
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC			190317														
BROCK C			WELL #: 1		RRCID -> 028364			COMPL. DATE 04/01/1958			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639						
05		1798 N		1593	-0-	-205		3	1	1590	2	N	-0-				3
06		1350 N		1192	-0-	-158		2	1	1190	2	N	-0-				3
07		1573 N		1573	-0-	-0-		3	1	1570	2	N	-0-				3
*08		1688 N		1688	-0-	-0-		3	1	1685	2	N	-0-				3
*09		1419 N		1419	-0-	-0-		2	1	1417	2	N	-0-				3
10		0		1628	-0-	1628		2	1	1626	2	N	-0-				3
-----																	
O D C			WELL #: 1 T		RRCID -> 028365			COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481						
05		279 N		248	-0-	-31		1	1	247	2	N	-0-				-0-
06		382 N		382	-0-	-0-		2	1	380	2	N	-0-				-0-
07		259 N		259	-0-	-0-		1	1	258	2	N	-0-				-0-
08		324 N		324	-0-	-0-		1	1	323	2	N	-0-				-0-
09		0		395	-0-	395		1	1	394	2	N	-0-				-0-
10		0		367	-0-	367		1	1	366	2	N	-0-				-0-
-----																	
DACO, INC.			196940														
HODGES			WELL #: 1		RRCID -> 032319			COMPL. DATE 03/02/1964			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698						
05		2742 N		2742	-0-	-0-		2742	2		N	-0-					163
06		2548 N		2548	-0-	-0-		2548	2		N	-0-					163
07		2609 N		2609	-0-	-0-		2609	2		N	-0-					163
08		2589 N		2589	-0-	-0-		2589	2		N	-0-					163
09		0		2576	-0-	2576		2576	2		N	-0-					163
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-		2576			N	NO RPT					163
-----																	
MATHEWS			WELL #: 2		RRCID -> 034291			COMPL. DATE 09/17/1964			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513						
05		2470 N		2470	-0-	-0-		2470	2		N	-0-					-0-
06		2193 N		2193	-0-	-0-		2193	2		N	-0-					-0-
07		2135 N		2135	-0-	-0-		2135	2		N	-0-					-0-
08		2059 N		2059	-0-	-0-		2059	2		N	-0-					-0-
09		0		1933	-0-	1933		1933	2		N	-0-					-0-
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-		1933			N	NO RPT					-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
DACO, INC.		//CONT.//		196940								
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		1	RRCID ->	034727	COMPL. DATE	05/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352 - 8480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2407 2	7 9	N	6		10
06		2430 N	2388	-0-	-42	-0-	2382 2	6 9	N	5		15
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2389 2	6 9	N	5		20
08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256 2	6 9	N	5		25
09		0	2099	-0-	2099	2099	2088 2	11 9	N	10		35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT		35
-----												
BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	038597	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8329 - 8408
05		1364 N	913	-0-	-451	-0-	913 2		N	-0-		52
06		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 2		N	-0-		52
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		52
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		52
09		0	1021	-0-	1021	1021	1021 2		N	-0-		52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1021			N	NO RPT		52
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8027 - 8041
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7067 - 7071
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
-----												
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6953 - 6966
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7769 - 7807
05		2088 N	870	-0-	-1218	-0-	870 3		N	-0-		20
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		20
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		20
08		868 N	429	-0-	-439	-0-	429 3		N	-0-		20
09		990 N	500	-0-	-490	-0-	500 3		N	-0-		20
10		0	227	-0-	227	227	227 3		N	-0-		20

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			32
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312 3		N	-0-			32
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1384 3	3 9	N	3			35
08	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 3		N	-0-			35
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			35
10	0	1383	-0-	1383	1383	1383 3		N	-0-			35

O'LOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3		N	-0-			-0-
10	0	505	-0-	505	505	505 3		N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			107
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			107
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			107
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3		N	-0-			107
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 3		N	-0-			107
*10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-			107

FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9	N	1			48
06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465 2		N	-0-			48
07	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629 2		N	-0-			48
08	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557 2		N	-0-			48
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			48
10	0	1598	-0-	1598	1598	1580 2	18 9	N	16			64



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
REX		WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		104
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-		104
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		104
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		104
09	2010 N	1845	-0-	-165	-0-	1845 2		N	-0-		104
10	0	1946	-0-	1946	1946	1928 2	18 9	N	16		120
-----											
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808			
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		69
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		69
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		69
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		69
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		69
10	0	1659	-0-	1659	1659	1659 2		N	-0-		69
-----											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708			
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L									
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2759 2	6 9	N	5		30
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2685 2	8 9	N	7		37
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		37
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-		37
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		37
10	0	2634	-0-	2634	2634	2634 2		N	-0-		37
-----											
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		-0-
-----											
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736			
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-		14
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		14
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		14
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		14
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		14
10	0	570	-0-	570	570	570 2		N	-0-		14
-----											
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321			
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		62
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		62
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		62
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

-----															
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	496	-0-	496	4834	496	3			N	-0-			-0-
06		5292 X	458	-0-	-4834	-0-	458	3			N	-0-			-0-
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-			-0-
09		450 N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10		0	542	-0-	542	542	542	3			N	-0-			-0-
-----															
HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776															
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-			1
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	-0-			2
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			2
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			2
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			2
10		0	534	-0-	534	534	534	2			N	-0-			2
-----															
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690															
05		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-			45
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			45
07		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-			45
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	-0-			48
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	-0-			53
10		0	938	-0-	938	938	938	3			N	-0-			53
-----															
MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702															
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			5
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			5
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			5
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			5
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			5
10		0	204	-0-	204	204	204	3			N	-0-			5
-----															
MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794															
05		1178 N	887	-0-	-291	-0-	887	3			N	-0-			5
06		900 N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-			5
07		1209 N	555	-0-	-654	-0-	555	3			N	-0-			5
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			5
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			5
10		0	1191	-0-	1191	1191	1191	3			N	-0-			5

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION					465296									
CAMPBELL UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	060429	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6219 - 8091		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1372	2	414	9	N	376	376	1	-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PORTER			WELL #:		1 A	RRCID ->	096150	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7693 - 7920		
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			56
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			56
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			56
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----														
ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856		
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			40
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			40
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			40
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A		
BRAINARD UNIT					1									
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			27
09	0 N	4	-0-	4	-0-	4	3			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			27
-----														
BRUNER, MARGARETE			WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON -B- 1			WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 8494 - 8526		
05	961 N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-			370
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			370
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			370
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			370
09	0	902	-0-	902	-0-	902	2			N	-0-			370
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	902				N	NO RPT			370

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		40
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		40
07	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 3	N	-0-		40
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		40
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003 3	N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1003		N	NO RPT		40
-----										
COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680		
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		130
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		130
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		130
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		130
09	0	1177	-0-	1177	1177	1177 2	N	-0-		130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1177		N	NO RPT		130
-----										
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		138
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3	N	-0-		138
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		138
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		138
09	0	445	-0-	445	445	445 3	N	-0-		138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	445		N	NO RPT		138
-----										
LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
-----										
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563		
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 3	N	-0-		-0-
06	960 N	902	-0-	-58	-0-	902 3	N	-0-		-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
09	0	1019	-0-	1019	1019	1019 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1019		N	NO RPT		-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008		
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-		15
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		15
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		15
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		15
09	0	378	-0-	378	378	378 3	N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378		N	NO RPT		15
-----										
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665		
05	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1920 3	N	-0-		37
06	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	1817 3	N	-0-		37
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-		37
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		37
09	0	1799	-0-	1799	1799	1799 3	N	-0-		37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1799		N	NO RPT		37

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-		224
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		224
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		224
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		224
09	0	644	-0-	644	644	644	3	N	-0-		224
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	644			N	NO RPT		224
-----											
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----											
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712			
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		18
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		18
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		18
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		18
09	0	159	-0-	159	159	159	3	N	-0-		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		18
-----											
COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587			
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		93
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		93
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		93
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		93
09	0	325	-0-	325	325	325	2	N	-0-		93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	325			N	NO RPT		93
-----											
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833			
05	1302 N	987	-0-	-315	-0-	987	3	N	-0-		48
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-		48
07	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	3	N	-0-		48
08	1620 N	1342	-0-	-278	-0-	1342	3	N	-0-		48
09	0	1388	-0-	1388	1388	1224	3	N	149		197
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1388			N	NO RPT		197
-----											
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92
-----																
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
-----																
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					230

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-	325
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	325
07	837 N	446	-0-	-391	-0-	446 2	N	-0-	325
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	325
09	0	508	-0-	508	508	508 2	N	-0-	325
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	508		N	NO RPT	325
-----									
LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	204
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
-----									
LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556				
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		40
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3		N	-0-		40
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-		40
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		40
09	0	387	-0-	387	-0-	387	3		N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	387			N	NO RPT		40
-----												
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162				
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
09	0	178	-0-	178	-0-	178	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	178			N	NO RPT		-0-
-----												
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254				
05	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3		N	-0-		40
06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3		N	-0-		40
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3		N	-0-		40
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3		N	-0-		40
09	0	3655	-0-	3655	-0-	3655	3		N	-0-		40
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	1423			N	NO RPT		40
-----												
COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832				
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		192
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		192
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		192
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		192
09	0	352	-0-	352	-0-	352	3		N	-0-		192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352			N	NO RPT		192
-----												
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		163
06	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418 3	N	-0-		163
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		163
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		163
09	0	1395	-0-	1395	1395	1395 3	N	-0-		163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1395		N	NO RPT		163
-----										
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687		
05	2046 N	1752	-0-	-294	-0-	1752 3	N	-0-		63
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		63
07	2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1385 3	N	-0-		63
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		63
09	0	1560	-0-	1560	1560	1560 3	N	-0-		63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1560		N	NO RPT		63
-----										
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686		
05	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 3	N	-0-		480
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		480
07	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 3	N	-0-		480
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		480
09	0	1115	-0-	1115	1115	1115 3	N	-0-		480
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1115		N	NO RPT		480
-----										
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976		
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		182
06	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771 3	N	-0-		182
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1820 3	N	-0-		182
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-		182
09	0	1820	-0-	1820	1820	1820 3	N	-0-		182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1820		N	NO RPT		182

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 8662	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			174
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			174
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-			174
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			174
09	0	1097	-0-	1097	1097	1097 2	N	-0-			174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1097		N	NO RPT			174
-----											
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8592 - 8607	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
-----											
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8142 - 8158	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			166
06	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 3	N	-0-			166
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3	N	-0-			166
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-			166
09	0	1094	-0-	1094	1094	1094 3	N	-0-			166
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1094		N	NO RPT			166
-----											
MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8086 - 8100	
05	1364 N	915	-0-	-449	-0-	915 3	N	-0-			203
06	1320 N	668	-0-	-652	-0-	668 3	N	-0-			203
07	1178 N	661	-0-	-517	-0-	661 3	N	-0-			203
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-			203
09	0	643	-0-	643	643	643 3	N	-0-			203
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	643		N	NO RPT			203
-----											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8418 - 8444	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			65
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-			65
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-			65
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			65
09	0	682	-0-	682	682	682 3	N	-0-			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	682		N	NO RPT			65
-----											
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7718 - 7732	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
-----											
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8690 - 8790	
05	899 N	669	-0-	-230	-0-	669 2	N	-0-			221
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	715 2	N	-0-			221
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2	N	-0-			221
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			221
09	0	776	-0-	776	776	776 2	N	-0-			221
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	776		N	NO RPT			221

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
-----																
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09	0	1665	-0-	1665	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1665				N	NO RPT					-0-
-----																
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772								
05	4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3			N	-0-					277
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					277
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					277
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					277
09	0	4131	-0-	4131	-0-	4131	3			N	-0-					277
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	-0-				N	NO RPT					277
-----																
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
-----																
COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652								
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					186
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-					186
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					186
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					186
09	0	620	-0-	620	-0-	620	2			N	-0-					186
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	620				N	NO RPT					186
-----																
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726								
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	0	1335	-0-	1335	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1335				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566				
05	2046 N	1646	-0-	-400	-0-	1646	2	N	-0-			89
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			89
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7 9	N	6		95
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11 9	N	10		105
09	1860 N	1461	-0-	-399	-0-	1452	2	9 9	N	8	89 1	24
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			24
-----												
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135				
05	3038 X	160	-0-	-2878	-0-	160	3	N	-0-			20
06	3210 X	2448	-0-	-762	-0-	2448	3	N	-0-			20
07	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	3176	3	N	-0-			20
08	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3	N	-0-			20
09	0	3083	-0-	3083	3083	3083	3	N	-0-			20
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	541			N	NO RPT			20
-----												
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
-----												
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
06	510 N	403	-0-	-107	-0-	403 3		N	-0-			-0-
07	620 N	302	-0-	-318	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
-----												
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-			65
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			65
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		N	-0-			65
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			65
09	0	805	-0-	805	-0-	805 3		N	-0-			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	805		N	NO RPT			65
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
-----												
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		N	-0-			-0-
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
09	0	652	-0-	652	-0-	652 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	652		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226													
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	2	N	-0-		-0-
09	0	264	-0-	264	264	30	1	234	2	N	-0-		-0-
10	0	276	-0-	276	540	31	1	245	2	N	-0-		-0-
-----													
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550													
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-		87
06	1290 N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-		87
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3		90
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		90
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	55 1	35
10	0	1744	-0-	1744	1744	1744	2			N	-0-	35 7	-0-
-----													
BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602													
05	899 N	181	-0-	-718	-0-	3	1	178	2	N	-0-		29
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		29
07	837 N	70	-0-	-767	-0-	1	1	69	2	N	-0-		29
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	751	2	N	-0-		29
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	N	-0-		29
10	0	714	-0-	714	714	714	2			N	-0-	29 7	-0-
-----													
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405													
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		13
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-		13
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-		13
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		13
09	1620 N	865	-0-	-755	-0-	865	2			N	-0-		13
10	0	1093	-0-	1093	1093	1093	2			N	-0-	13 7	-0-
-----													
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	87 1	524 2	N	1	21	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	1 9	470 2	N	-0-	21	
07	775 N	571	-0-	-204	-0-	82 1	489 2	N	-0-	21	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	84 1	540 2	N	-0-	21	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	79 1	481 2	N	-0-	21	
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	78 1	483 2	N	-0-	21	
-----											
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882		
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	99 1	631 2	N	1	21	
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	1 9	585 2	N	-0-	21	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	95 1	635 2	N	-0-	21	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	97 1	672 2	N	-0-	21	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	98 1	670 2	N	-0-	21	
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	100 1	706 2	N	-0-	21	
-----											
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610		
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31 1	834 2	N	-0-	55	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30 1	814 2	N	5	60	
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	6 9	898 2	N	-0-	60	
08	868 N	853	-0-	-15	-0-	31 1	822 2	N	-0-	60	
09	0	818	-0-	818	818	30 1	788 2	N	-0-	60	
10	0	862	-0-	862	1680	31 1	831 2	N	-0-	60	
-----											
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422		
05	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	130 1	1198 2	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	130 1	1113 2	N	-0-	-0-	
07	1364 N	989	-0-	-375	-0-	130 1	859 2	N	-0-	-0-	
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	130 1	2266 2	N	-0-	-0-	
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	130 1	1851 2	N	-0-	-0-	
10	0	2354	-0-	2354	2354	2262 2	92 9	N	84	84	
-----											
ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263		
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-	-0-	
06	1260 N	546	-0-	-714	-0-	546 2		N	-0-	-0-	
07	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 2		N	-0-	-0-	
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222 2		N	-0-	-0-	
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-	
10	0	1930	-0-	1930	1930	1930 2		N	-0-	-0-	
-----											
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798		
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	152 1	1128 2	N	-0-	39	
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	147 1	1060 2	N	-0-	39	
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	153 1	1168 2	N	-0-	39	
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	148 1	1184 2	N	-0-	39	
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	136 1	1050 2	N	-0-	39	
10	0	1255	-0-	1255	1255	140 1	1115 2	N	-0-	39	



-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
STEELE-COLLARD "28"			WELL #: 2		RRCID -> 189717			COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #: 1		RRCID -> 191960			COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596		
05	1198 N	1198		-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	N	1	43
06	990 N	986		-0-	-4	-0-	30	1	954	2	N	2	45
07	1364 N	1324		-0-	-40	-0-	31	1	1293	2	N	-0-	45
08	1209 N	967		-0-	-242	-0-	28	1	939	2	N	-0-	45
09	0	832		-0-	832	832	30	1	796	2	N	5	50
10	0	1161		-0-	1161	1993	31	1	1130	2	N	-0-	50
-----													
SCHIFF "6"			WELL #: 2		RRCID -> 192276			COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920		
05	372 N	354		-0-	-18	-0-	61	1	293	2	N	-0-	13
06	450 N	368		-0-	-82	-0-	64	1	304	2	N	-0-	13
07	496 N	386		-0-	-110	-0-	65	1	321	2	N	-0-	13
08	420 N	420		-0-	-0-	-0-	66	1	354	2	N	-0-	13
09	0	391		-0-	391	391	62	1	329	2	N	-0-	13
10	0	442		-0-	442	833	67	1	375	2	N	-0-	13
-----													
SCHIFF "6"			WELL #: 3		RRCID -> 194442			COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844		
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHUMANN			WELL #: 104		RRCID -> 196192			COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290		
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DOUGLAS "F"			WELL #: 3126		RRCID -> 198429			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842		
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #:		2		RRCID ->		207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	-0-			78
06		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	29	1	2199	2	N	-0-			78
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-			78
08		2170 N	1697	-0-	-473	-0-	17	1	1678	2	N	2			80
							2	9							
09		0	3065	-0-	3065	3065	30	1	3035	2	N	-0-			80
10		0	2641	-0-	2641	5706	31	1	2610	2	N	-0-			80
-----															
BRAINARD -B-		WELL #:		1831		RRCID ->		208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568			
-----															
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	5			47
							6	9							
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	6			53
							7	9							
07		1798 N	1795	-0-	-3	-0-	30	1	1742	2	N	21			74
							23	9							
08		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	30	1	1659	2	N	8			82
							9	9							
09		0	1613	-0-	1613	1613	30	1	1577	2	N	5			87
							6	9							
10		0	1613	-0-	1613	3226	31	1	1576	2	N	5			92
							6	9							
-----															
COLLARD		WELL #:		891		RRCID ->		209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773			
-----															
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-			24
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-			24
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-			24
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-			24
09		0	601	-0-	601	601	30	1	571	2	N	-0-			24
10		0	545	-0-	545	1146	31	1	513	2	N	1			25
							1	9							
-----															
ODC		WELL #:		911		RRCID ->		209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516			
-----															
05		558 N	486	-0-	-72	-0-	31	1	452	2	N	3			18
							3	9							
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-			18
07		558 N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	N	-0-			18
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			18
09		0	479	-0-	479	479	30	1	449	2	N	-0-			18
10		0	541	-0-	541	1020	31	1	510	2	N	-0-			18
-----															
STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865		RRCID ->		214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512			
-----															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	1		13
06	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	30	1	994	2	N	4		17
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	31	1	1167	2	N	15		32
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	29	1	1089	2	N	6		38
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	N	5		43
10	0	944	-0-	944	944	24	1	920	2	N	-0-		43
-----													
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505				
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	25	1	358	2	N	2	108 1	22
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	30	1	413	2	N	-0-		22
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-		22
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-		22
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	29	1	364	2	N	1		23
10	0	442	-0-	442	442	27	1	415	2	N	-0-		23
-----													
VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422				
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	2	4 1	10
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	2		12
07	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	31	1	1165	2	N	5		17
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1185	2	N	6		23
09	0	1163	-0-	1163	1163	30	1	1127	2	N	5		28
10	0	1163	-0-	1163	2326	30	1	1131	2	N	2		30
-----													
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446				
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	1		43
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	5		48
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	31	1	819	2	N	4		52
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	29	1	784	2	N	2		54
09	0	811	-0-	811	811	30	1	777	2	N	4		58
10	0	802	-0-	802	1613	31	1	771	2	N	-0-		58

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	31 1	1272 2	N	4	99 1	15
06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	30 1	1213 2	N	2		17
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	31 1	1198 2	N	12		29
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	30 1	1248 2	N	13		42
09	0	1320	-0-	1320	1320	30 1	1282 2	N	7		49
10	0	1321	-0-	1321	2641	31 1	1289 2	N	1		50
-----											
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201		
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31 1	1385 2	N	2	31 1	64
06	1470 N	1380	-0-	-90	-0-	30 1	1349 2	N	1		65
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	31 1	1377 2	N	-0-		65
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	31 1	1374 2	N	-0-		65
09	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	30 1	1317 2	N	-0-		65
10	0	1400	-0-	1400	1400	31 1	1369 2	N	-0-		65
-----											
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950		
05	651 N	401	-0-	-250	-0-	23 1	368 2	N	9	156 1	25
06	780 N	131	-0-	-649	-0-	23 1	108 2	N	-0-		25
07	434 N	134	-0-	-300	-0-	27 1	107 2	N	-0-		25
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31 1	1120 2	N	25		50
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	30 1	1673 2	N	32		82
10	0	1449	-0-	1449	1449	35 9	1420 2	N	-0-		82
-----											
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500		
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	30 1	1510 2	N	1		23
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	30 1	1291 2	N	-0-		23
07	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	30 1	1416 2	N	6		29
08	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	30 1	1472 2	N	5		34
09	0	1421	-0-	1421	1421	30 1	1384 2	N	6		40
10	0	1466	-0-	1466	2887	31 1	1427 2	N	7		47
-----											
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRAINARD "184"		WELL #:		1	RRCID ->	239827	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8414 - 8554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	3	35
						3	9					
06	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	30	1	1154	2	N	2	37
						2	9					
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	30	1	1415	2	N	15	52
						17	9					
08	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	28	1	1312	2	N	7	59
						8	9					
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	11	70
						12	9					
10	0	1441	-0-	1441	1441	30	1	1405	2	N	5	75
						6	9					
-----												
COURSON "B"		WELL #:		1631	RRCID ->	241698	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8595 - 8620
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-	22
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	30	1	839	2	N	-0-	22
07	992 N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-	22
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	-0-	22
09	0	914	-0-	914	914	30	1	884	2	N	-0-	22
10	0	926	-0-	926	1840	31	1	895	2	N	-0-	22
-----												
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	241712	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8546 - 8590
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON "B9"		WELL #:		1641	RRCID ->	244276	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8748 - 8798
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-	22
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	30	1	1059	2	N	-0-	22
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	31	1	1024	2	N	-0-	22
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	8	30
						9	9					
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	30	1	1010	2	N	-0-	30
10	0	1136	-0-	1136	1136	31	1	1102	2	N	3	33
						3	9					
-----												
BRAINARD "B"		WELL #:		2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	8530 - 8556
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-	192
06	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-	192
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-	192
08	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-	192
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-	86
10	0	1789	-0-	1789	1789	1769	2	20	9	N	18	104
-----												
MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	254562	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8037 - 8050
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----											
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005							
MATHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 6962 - 7510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		27
06	780 N	418	-0-	-362	-0-	418	2	N	-0-		27
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		27
08	992 N	693	-0-	-299	-0-	693	2	N	-0-		27
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		27
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		27
-----											
O. H. M. OPERATING				617053							
KIFF WHITE				WELL #:	6	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849 PERF. 7654 - 7660
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
06	570 N	290	-0-	-280	-0-	290	3	N	-0-		-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3	N	-0-		-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-		-0-
09	0	240	-0-	240		240	3	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240		240	3	N	-0-		-0-
-----											
PALEO, INC.				635116							
HUTCHISON				WELL #:	1	RRCID ->	119356	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	7960 PERF. 7694 - 7791
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HART				WELL #:	1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7084 - 7101
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE-COLLARD -B-				WELL #:	1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616 PERF. 7498 - 7520
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEELE-COLLARD -F-				WELL #:	2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7786 - 7812
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2	N	-0-		90
06	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-		90
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-		90
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2	N	-0-		90
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2	N	-0-		90
10	0	982	-0-	982		982	2	N	-0-		90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-				42
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				42
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				42
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-				42
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				42
10	0	755	-0-	755	755	755	2			N	-0-				42

SABRE OPERATING, INC. 742261  
 LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	N	-0-				27
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	2	N	-0-				27
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	62	1	1321	2	N	-0-				27
08	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	93	1	1301	2	N	-0-				27
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	N	-0-				27
10	0	1280	-0-	1280	1280	62	1	1218	2	N	-0-				27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

05	806 N	659	-0-	-147	-0-	31	1	628	2	N	-0-				-0-
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	30	1	591	2	N	-0-				-0-
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	2	N	-0-				-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	2	N	-0-				-0-
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	30	1	433	2	N	-0-				-0-
10	0	502	-0-	502	502	31	1	471	2	N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3			N	-0-			83
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			83
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3			N	-0-			83
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			83
09	0	500	-0-	500	500	500 3			N	-0-			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	500				N	NO RPT			83
-----													
SCS NEWTON OIL LLC				760234									
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1			N	-0-			3
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1			N	-0-			3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1			N	-0-			3
09	0	25	-0-	25	25	25 1			N	-0-			3
10	0	21	-0-	21	46	21 1			N	-0-			3
-----													
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8064 - 8078	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 1	208 2		N	-0-			17
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 1	227 2		N	-0-			17
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2		N	-0-			17
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	1 1	193 2		N	-0-			17
09	0	219	-0-	219	219	1 1	218 2		N	-0-			17
10	0	194	-0-	194	413	1 1	193 2		N	-0-			17
-----													
BRYAN				WELL #:	1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7980 - 7998	
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	2 1	755 2		N	-0-			-0-
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	2 1	720 2		N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2		N	-0-			-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	1 1	695 2		N	-0-			-0-
09	0	728	-0-	728	728	1 1	727 2		N	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570	1298	1 1	569 2		N	-0-			-0-
-----													
NOVAK				WELL #:	1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8048 - 8058	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1 1	412 2		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	1 1	393 2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 1	314 2		N	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	1 1	379 2		N	-0-			-0-
09	0	398	-0-	398	398	1 1	397 2		N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	709	1 1	310 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF				WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7918 - 7936	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1 1	527 2		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 1	531 2		N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1 1	598 2		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2		N	-0-			-0-
09	0	564	-0-	564	564	1 1	563 2		N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563	1127	1 1	562 2		N	-0-			-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580										
SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-	-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	2	N	-0-	-0-
09	0	560	-0-	560	560	1	1	559	2	N	-0-	-0-
10	0	582	-0-	582	1142	1	1	581	2	N	-0-	-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #: 174		RRCID -> 212901		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6536 - 8470		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21												
-----												
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800										
GROVES		WELL #: 1		RRCID -> 028391		COMPL. DATE 12/21/1961		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7962 - 7972		
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-	-0-
09	750 N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-	-0-
10	0	732	-0-	732	732	732	2			N	-0-	-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
KENNEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028361		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8271 - 8289		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93
-----												
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8167 - 8178		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7636 - 8202		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8097 - 8152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588								
05	1612 X	888	-0-	-724	-0-	888	2			N	-0-					182
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					182
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					182
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					182
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					182
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					182
-----																
BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138	
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099															
HUFF GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261									
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					8	
06	1110 N	578	-0-	-532	-0-	578	2			N	-0-					8	
07	1705 N	368	-0-	-1337	-0-	368	2			N	-0-					8	
08	1488 N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					8	
09	570 N	209	-0-	-361	-0-	209	2			N	-0-					8	
10	0	234	-0-	234	-0-	234	2			N	-0-					8	
-----																	
WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294									
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-	
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-	
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-	
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-	
10	0	1011	-0-	1011	-0-	1011	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160									
05	1651 X	1310	-0-	-341	-0-	1310	2			N	-0-					-0-	
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-	
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-	
10	0	925	-0-	925	-0-	925	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194									
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					80	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					80	
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					80	
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					80	
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					80	
10	0	521	-0-	521	-0-	521	2			N	-0-					80	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8012 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	270	1	2010	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	1188	-0-	-1230	-0-	279	1	909	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2303	-0-	-177	-0-	279	1	2024	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	270	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	0	2318	-0-	2318	2318	279	1	2039	2	N	-0-			-0-
-----														
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6961 - 7541				
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			6
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			6
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-			6
08	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-			6
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-			6
10	0	865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-			6
-----														
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6551 - 8369				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
-----														
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 8136 - 8199				
05	961 N	435	-0-	-526	-0-	435	2			N	-0-			8
06	840 N	546	-0-	-294	-0-	546	2			N	-0-			8
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			8
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			8
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			8
10	0	1684	-0-	1684	1684	1684	2			N	-0-			8
-----														
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7322 - 7856				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7890 - 7900				
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200 3	3 9	N	30
06	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138 3		N	30
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3		N	30
08	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		N	30
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3		N	30
10	0	1174	-0-	1174	-0-	1174 3		N	30
-----									
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
B AND G PRODUCTION, INC.		039870							
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182	
05	1240 N	513	-0-	-727	-0-	513 2		N	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-
*10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-
-----									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
GEORGE LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
HART		WELL #: 2		RRCID -> 183614		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-
08	992 N	744	-0-	-248	-0-	744 3		N	-0-
09	0	634	-0-	634	-0-	634 3		N	-0-
10	0	1225	-0-	1225	-0-	1225 3		N	-0-
-----									
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
O'LOUGHLIN		WELL #: 361 L		RRCID -> 082167		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----															
HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671															
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			21
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-			21
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-			21
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-			21
09		0	39	-0-	39	39	5	1	34	2	N	-0-			21
10		0	54	-0-	54	93	5	1	49	2	N	-0-			21
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685															
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			19
*06		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-			19
*07		1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-			19
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2			21
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1980	2	7	9	N	6			27
*10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	N	-0-			27
-----															
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768															
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
08		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
09		2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
10		0	2358	-0-	2358	2358	2358	2			N	-0-			-0-
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121															
05		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-			21
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			21
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			21
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			21
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-			21
10		0	339	-0-	339	339	339	2			N	-0-			21
-----															
KING OPERATING CORPORATION 465296															
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464															
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			21
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			21
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			21
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

-----																	
HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					201
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					201
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	128	1			73
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1094	3	141	9	N	128					201
09		0	963	-0-	963	-0-	963	3			N	-0-					201
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	963				N	NO RPT					201
-----																	
RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496																	
-----																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425																	
-----																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736																	
-----																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296																	
-----																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358																	
-----																	
05		1148 X	401	-0-	-747	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09		0	373	-0-	373	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	373				N	NO RPT					-0-
-----																	
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850																	
-----																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294	
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
-----									
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196	
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-	-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-
09	0	814	-0-	814	814	814 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	814		N	NO RPT	-0-
-----									
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130



HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7536 - 7546
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	734	-0-	734	5351	734	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	192	-0-	192	5543	192	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	608	-0-	608	6151	608	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	242	-0-	242	6393	242	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	511	-0-	511	6904	511	2	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6904			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	028356			10/05/1959		8100 PERF. 7590 - 7600		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	7622 - 7636
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	56	1	235	2	N	-0-	101
*06	270 N	267	-0-	-3	-0-	53	1	214	2	N	-0-	101
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	56	1	243	2	N	-0-	101
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-	101
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	-0-	101
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	57	1	266	2	N	-0-	101

CROOKS "118"		WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7174 - 7198
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7340 - 7360
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7450
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7372 - 7386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
HART		WELL #:		2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987		
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-	259	
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-	259	
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-	259	
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-	259	
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-	259	
*10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-	259	
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7500 - 7509		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SAVAGE, DON C.				748943									
BIRDWELL -22-		WELL #:		338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878		
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-	-0-	
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-	-0-	
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	1		N	-0-	-0-	
09	0		18	-0-	18		18	1		N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-		18			N	-0-	-0-	
-----													
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
NOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7801 - 7811		
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	2	N	-0-	
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	2	N	-0-	
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-	
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-	
09	0		166	-0-	166		1	1	165	2	N	-0-	
10	0		130	-0-	130		1	1	129	2	N	-0-	
-----													
BRYAN		WELL #:		1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7735 - 7750		
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	
09	0		34	-0-	34		1	1	33	2	N	-0-	
10	0		27	-0-	27		1	1	26	2	N	-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580											
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	3		138
						3	9						
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	3		141
						3	9						
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	2		143
						2	9						
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	4		147
						4	9						
09	0	45	-0-	45	45	1	1	38	2	N	5		152
						6	9						
10	0	38	-0-	38	83	1	1	34	2	N	3	136 1	19
						3	9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248					
COOPER		WELL #: 3											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART		891725		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856					
		WELL #: 2											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040					
WHITAKER -A-		WELL #: 1											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519					
SANDERS G U -A-		WELL #: 2											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AIKMAN OIL CORP.		009105								
O. D. C.		WELL #:		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001										

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802							
TURNER, NED		WELL #:		RRCID -> 028317		COMPL. DATE 08/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109	
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-	106
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-	106
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-	106
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2	N	-0-	106
09	2520 X	918	-0-	-1602	-0-	918 2	N	-0-	106
10	0	4133	-0-	4133	4133	4133 2	N	-0-	106

FOSTER, W. R.		WELL #:		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	118	
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022										

GRAY		WELL #:		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522	
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	241 2	N	-0-	41
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211 2	N	-0-	41
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	N	-0-	41
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2	N	-0-	41
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2	N	-0-	41
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	197
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	197
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	197
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	197
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	197
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932	
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	N	-0-	78
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	78
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2	N	-0-	78
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	78
09	510 N	195	-0-	-315	-0-	195 2	N	-0-	78
10	0	743	-0-	743	743	743 2	N	-0-	78

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.				036051						
BRUNSTETTER		WELL #:		RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705 PERF. 7938 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018										

AVALANCHE OIL & GAS LLC				037878		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GARNETT, B.J.		WELL #:		5	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290 PERF. 7563 - 7621
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7615 - 7625
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL				039870		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160 PERF. 7075 - 7090
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		40
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		40
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		40
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		40
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-		40
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		40

WARD				039870		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7090 - 7095
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022										

HIX WILBANKS ESTATE				039870		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618 PERF. 7452 - 7462
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9 N	2		133
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047 2	2 9 N	2		135
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072 2	2 9 N	2		137
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077 2	2 9 N	2		139
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	2 9 N	-0-		139
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120 2	2 9 N	2		141

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH II LLC				040205								
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7220 - 7224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HOLMES		WELL #:		1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324	
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08	0		145	-0-	145	145	145	2	N	-0-		-0-
09	0		143	-0-	143	288	143	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288			N	NO RPT		-0-
-----												
HANSFORD GU. 16		WELL #:		2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6923	
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		135
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2	N	-0-		135
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		135
08	0		49	-0-	49	49	49	2	N	-0-		135
09	0		116	-0-	116	165	116	2	N	-0-		135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165			N	NO RPT		135
-----												
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6284 - 7492	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6974 - 7546	
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
08	0		983	-0-	983	983	983	2	N	-0-		-0-
09	0		149	-0-	149	1132	149	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1132			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #:		1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7028 - 7344	
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		3
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		3
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		3
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		3
09	0		874	-0-	874	874	874	2	N	-0-		3
10	0		879	-0-	879	1753	879	2	N	-0-		3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-			3
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2		N	-0-			3
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			3
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			3
09	0	818	-0-	818	818	818 2		N	-0-			3
10	0	836	-0-	836	1654	836 2		N	-0-			3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			52
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			52
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			52
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-			52
09	0	432	-0-	432	432	432 3		N	-0-			52
10	0	456	-0-	456	888	456 3		N	-0-			52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1865 3	4 9	N	4			132
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1972 3	47 9	N	43			175
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2133 3	2 9	N	2	161 1		16
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2075 3	11 9	N	10			26
09	0	2071	-0-	2071	2071	2056 3	15 9	N	14			40
*10	3100 N	1932	-0-	-1168	903	1913 3	19 9	N	17			57

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			40
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			40
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			40
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			40
09	0	824	-0-	824	824	824 3		N	-0-			40
*10	1733 N	909	-0-	-824	-0-	909 3		N	-0-			40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
NJJA PUMPING				100126									
COLLARD				WELL #: 120 U	RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260	- 7288				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
O'LAUGHLIN				WELL #: 361 U	RRCID -> 082168	COMPL. DATE 02/13/1979	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7097	- 7302				
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
06	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 2			N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			-0-
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2			N	-0-			-0-
09	0	845	-0-	845	-0-	845 2			N	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
COLLARD -25-				WELL #: 5375 L	RRCID -> 098687	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 6964	- 670				
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-			-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1323 2			N	-0-			-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-			-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-
CATOR, MARSHALL				140261									
CATOR				WELL #: 1124	RRCID -> 028228	COMPL. DATE 05/11/1962	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 7020	- 7044				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466									
FEE				WELL #: 1 D	RRCID -> 108096	COMPL. DATE 05/00/1963	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 3550	- 4045				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
LOWE, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 028315	COMPL. DATE 11/19/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 7018				
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39 1	512 2		N	-0-			32
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	39 1	314 2		N	-0-			32
07	589 N	341	-0-	-248	-0-	39 1	302 2		N	-0-			32
08	558 N	330	-0-	-228	-0-	39 1	291 2		N	-0-			32
09	0	301	-0-	301	-0-	39 1	262 2		N	-0-			32
10	0	413	-0-	413	-0-	714 39 1	374 2		N	-0-			32



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671												
LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	86 1	1128 2	N	-0-		134
06		840 N	777	-0-	-63	-0-	86 1	691 2	N	-0-		134
07		1302 N	771	-0-	-531	-0-	86 1	667 2	N	16		150
							18 9					
08		1209 N	731	-0-	-478	-0-	86 1	645 2	N	-0-		150
09		0	668	-0-	668	668	86 1	582 2	N	-0-		150
10		0	922	-0-	922	1590	86 1	830 2	N	5		155
							6 9					
-----												
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455												
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043												
-----												
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		33
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		33
07		589 N	443	-0-	-146	-0-	443 2		N	-0-		33
08		527 N	274	-0-	-253	-0-	274 2		N	-0-		33
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-		33
10		0	411	-0-	411	411	411 2		N	-0-		33
-----												
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067												
-----												
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		9
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		9
07		775 N	626	-0-	-149	-0-	626 2		N	-0-		9
08		744 N	387	-0-	-357	-0-	387 2		N	-0-		9
09		630 N	581	-0-	-49	-0-	581 2		N	-0-		9
10		0	582	-0-	582	582	582 2		N	-0-		9
-----												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802												
-----												
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	62 1	462 2	N	-0-		-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	46 1	491 2	N	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	62 1	661 2	N	-0-		-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	62 1	548 2	N	-0-		-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	525 2	N	-0-		-0-
10		0	603	-0-	603	603	62 1	541 2	N	-0-		-0-
-----												
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833												
-----												
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	62 1	398 2	N	-0-		-0-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	60 1	368 2	N	-0-		-0-
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	62 1	426 2	N	-0-		-0-
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	62 1	368 2	N	-0-		-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	60 1	412 2	N	-0-		-0-
10		0	482	-0-	482	482	62 1	420 2	N	-0-		-0-
-----												
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630												
-----												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317												
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 1	145 2	N	-0-	-0-		
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	2 1	215 2	N	-0-	-0-		
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 2	N	-0-	-0-		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 1	233 2	N	-0-	-0-		
09	0	316	-0-	316	316	1 1	315 2	N	-0-	-0-		
10	0	326	-0-	326	642	1 1	325 2	N	-0-	-0-		
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622												
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2316 3	18 9	N	16	159 1	30	
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085 3	2 9	N	2		32	
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145 3	1 9	N	1		33	
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2333 3	4 9	N	4		37	
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2271 3	1 9	N	1		38	
10	0	2199	-0-	2199	2199	2197 3	2 9	N	2		40	
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170												
05	701 N	137	-0-	-564	-0-	137 3		Y	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		Y	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		Y	-0-	-0-	-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-	-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	101	-0-	101	101	101 3		Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567												
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-		121	
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-		121	
07	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	2353 3	6 9	N	5		126	
08	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292 3		N	-0-		126	
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2367 3	3 9	N	3		129	
10	0	2331	-0-	2331	2331	2329 3	2 9	N	2		131	
-----												
GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369												
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		31	
06	960 N	764	-0-	-196	-0-	764 3		N	-0-		31	
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3		N	-0-		31	
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-		31	
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3		N	-0-		31	
10	0	771	-0-	771	771	771 3		N	-0-		31	
-----												
MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574												
05	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1684 3	19 9	N	17		88	
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662 3	6 9	N	5		93	
07	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1682 3	6 9	N	5		98	
08	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636 3		N	-0-		98	
09	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593 3		N	-0-		98	
10	0	1699	-0-	1699	1699	1699 3		N	-0-		98	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
SANDERS -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560								
05	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					28
06	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					28
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					28
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					28
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	3			N	-0-					28
10	0	944	-0-	944	-0-	944	3			N	-0-					28
-----																
WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612								
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					89
06	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2484	3	39	9	N	35					124
07	2697 N	2476	-0-	-221	-0-	2444	3	32	9	N	29	108	1			45
08	2697 N	2379	-0-	-318	-0-	2350	3	29	9	N	26					71
09	2520 N	2334	-0-	-186	-0-	2315	3	19	9	N	17					88
10	0	2396	-0-	2396	-0-	2396	3	10	9	N	9					97
-----																
KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074								
05	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					100
06	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	3			N	-0-					100
07	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					100
08	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					100
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					100
10	0	1875	-0-	1875	-0-	1875	3			N	-0-					100
-----																
SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904								
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					90
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					90
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					90
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3575	3	22	9	N	20					110
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					110
10	0	4034	-0-	4034	-0-	4001	3	33	9	N	30					140
-----																
GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350								
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	0	401	-0-	401	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLODGETT		WELL #:		1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ETTER		WELL #:		1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920		
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3			53
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2			55
07	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			N	-0-			55
08	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1764	2	28	9	N	25			80
09	1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2			N	-0-			80
10	0	889	-0-	889	-0-	889	2	14	9	N	13			93
-----														
HOLT, R. P. -146-		WELL #:		1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978		
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			81
*06	2520 N	2278	-0-	-242	-0-	2275	2	3	9	N	3			84
*07	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-			84
08	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2316	2	1	9	N	1			85
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			85
*10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	134	1	2506	2	N	-0-			85
-----														
MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7062 - 7074		
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			66
*06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-			66
*07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-			66
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			66
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			66
*10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	2	N	-0-			66
-----														
BLODGETT		WELL #:		3	RRCID ->	159046	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	7945 - 7962		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
10	0	1447	-0-	1447	1447	1447 2		N	-0-			-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			31
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			31
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			31
10	0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			31

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-		9	
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-		9	
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		9	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		9	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		9	
10		0	268	-0-	268	-0-	268	2	N	-0-		9	
-----													
HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124													
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-		61	
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		61	
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-		61	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		61	
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		61	
10		0	324	-0-	324	-0-	324	2	N	-0-		61	
-----													
HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386													
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	N	8	67
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2	69
07		2542 N	2183	-0-	-359	-0-	2182	2	1	9	N	1	70
08		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2			N	-0-	70
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1	71
10		0	2437	-0-	2437	-0-	2437	2			N	-0-	71
-----													
HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212													
05		434 N	37	-0-	-397	-0-	37	2			N	-0-	20
06		300 N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-	20
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-	20
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	20
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	N	3	23
10		0	536	-0-	536	-0-	536	2			N	-0-	23
-----													
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
-----													
HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156													
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	38
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	38
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	38
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-	38
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	38
10		0	421	-0-	421	-0-	421	2			N	-0-	38

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
-----															
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185															
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	229	1	874	2	N	4			75
							4	9							
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	264	1	1413	2	N	6			81
							7	9							
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	273	1	1269	2	N	1			82
							1	9							
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	273	1	1380	2	N	-0-			82
09	1680	N	586	-0-	-1094	-0-	123	1	463	2	N	-0-			82
10	0		1076	-0-	1076	1076	264	1	812	2	N	-0-			82
-----															
OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978															
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			7
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			7
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-			7
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2			N	2			9
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	5			14
10	0		270	-0-	270	270	270	2	6	9	N	-0-			14
-----															
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
-----															
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369															
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-			-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-			-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
10	0		691	-0-	691	691	691	3			N	-0-			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		29
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		29
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		29
08		1085 N	876	-0-	-209	-0-	876 2		N	-0-		29
09		930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2		N	-0-		29
10		0	473	-0-	473	473	473 2		N	-0-		29
-----												
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220												
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	220 1	662 2	N	5		23
							6 9					
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	264 1	1045 2	N	5		28
							6 9					
07		1550 N	989	-0-	-561	-0-	273 1	716 2	N	-0-		28
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	273 1	1253 2	N	-0-		28
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	264 1	1247 2	N	6		34
							7 9					
10		0	1114	-0-	1114	1114	273 1	840 2	N	1		35
							1 9					
-----												
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436												
05		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-		-0-
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-		-0-
09		2220 N	1351	-0-	-869	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
10		0	2422	-0-	2422	2422	2422 3		N	-0-		-0-
-----												
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898												
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	219 1	1033 3	N	4		31
							4 9					
06		1650 N	1272	-0-	-378	-0-	230 1	1040 3	N	2		33
							2 9					
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	238 1	1383 3	N	-0-		33
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	273 1	1215 3	N	4		37
							4 9					
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	264 1	1415 3	N	6		43
							7 9					
10		0	1493	-0-	1493	1493	264 1	1223 3	N	5		48
							6 9					
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
05		1054 N	795	-0-	-259	-0-	795 3		N	-0-		39
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		39
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	886 3	2 9	N	2		41
08		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3		N	-0-		41
09		720 N	705	-0-	-15	-0-	702 3	3 9	N	3		44
10		0	851	-0-	851	851	851 3		N	-0-		44
-----												
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 HOLT BROTHERS 395350  
 NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296  
 MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				68
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				68
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				68
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				3
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				3
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-				3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				25
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				25
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				25
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

LASATER & CO, INC.				487415					CNTY: HANSFORD			
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
09	0	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	94	6	2		N	-0-		-0-

  

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: HANSFORD			
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286	
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3		N	-0-		62
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	3		N	-0-		62
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46		108
09	0	244	-0-	244	244	244	3		N	-0-		108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	244				N	NO RPT		108

  

WASHER GU				488260					CNTY: HANSFORD			
WASHER GU		WELL #:		1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740	
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-		103
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		103
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		103
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-		103
09	0	1557	-0-	1557	1557	1557	3		N	-0-		103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1557				N	NO RPT		103

  

MCGARRAUGH				488260					CNTY: HANSFORD			
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

  

CARMODY, E. M.				488260					CNTY: HANSFORD			
CARMODY, E. M.		WELL #:		4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7180 - 7238	
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-		40
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		40
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		40
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		40
09	0	148	-0-	148	148	148	3		N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	148				N	NO RPT		40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			67
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			67
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			67
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			67
09	0	1703	-0-	1703	1703	1703 2		N	-0-			67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1703	1703		N	NO RPT			67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			38
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			38
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			38
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			38
09	0	688	-0-	688	688	688 3		N	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	688	688		N	NO RPT			38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

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

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8041 - 8164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-		77
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-		77
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		77
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		77
09	0	125	-0-	125	125	122	3	3 9	N	3		80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	125				N	NO RPT		80
-----												
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6726 - 8182		
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101
-----												
BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7384 - 7398		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7258 - 7290		
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3		N	-0-		35
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		35
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		35
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-		35
09	0	1002	-0-	1002	1002	1002	3		N	-0-		35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1002				N	NO RPT		35
-----												
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7078 - 7086		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054		
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-		111
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		111
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-		111
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		111
09	0	169	-0-	169	169	169	2		N	-0-		111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT		111

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		162
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		162
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		162
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		162
09	0		906	-0-	906	906	906 2	N	-0-		162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	906		N	NO RPT		162
-----											
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120			
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488 3	N	-0-		-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
09	0		604	-0-	604	604	604 3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	604		N	NO RPT		-0-
-----											
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542			
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		104
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		104
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		104
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		104
09	0		1019	-0-	1019	1019	1019 3	N	-0-		104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1019		N	NO RPT		104
-----											
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520			
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3	N	-0-		334
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-		334
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3	N	-0-		334
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3	N	-0-		334
09	0		3012	-0-	3012	3012	3012 3	N	-0-		334
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3012		N	NO RPT		334
-----											
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634			
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		80
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		80
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	706 3	N	-0-		80
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		80
09	0		731	-0-	731	731	731 3	N	-0-		80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		80

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					707
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					707
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					707
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					707
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					707
-----										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
-----										
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610		
05	2139 N	651	-0-	-1488	-0-	651	3			27
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3			27
07	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3			27
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			27
09	0	614	-0-	614		614	3			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		614				27
-----										
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			12
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			12
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			12
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			12
09	0	638	-0-	638		638	3			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		638				12

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----												
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657				
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3	N	-0-			29
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-			29
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-			29
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			29
09	0	2535	-0-	2535	2535	2535	3	N	-0-			29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2535			N	NO RPT			29
-----												
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
-----												
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
BIRDWELL				WELL #: 2027	RRCID -> 166020	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 8031	PERF. 7299	- 7875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	T. A.	611	-0-	611	2873	611 2	N	-0-		-0-
*02	14B DENY	522	-0-	522	3395	522 2	N	-0-		-0-
*03	14B DENY	592	-0-	592	3987	592 2	N	-0-		-0-
*04	14B DENY	614	-0-	614	4601	614 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	630	-0-	630	5231	630 2	N	-0-		-0-
06	14B DENY	588	-0-	588	5819	588 2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	647	-0-	647	6466	647 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	624	-0-	624	7090	624 2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	601	-0-	601	7691	601 2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7691		N	NO RPT		-0-
-----										
LOWE CATTLE CO., INC.				510414						
LOWE GU				WELL #: 1U	RRCID -> 028235	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7051	- 7063	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986						
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID -> 028340	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 6850	- 6862	
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-		29
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-		29
07	1550 N	873	-0-	-677	-0-	873 3	N	-0-		29
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		29
09	0	1000	-0-	1000	1000	1000 3	N	-0-		29
*10	2544 N	1544	-0-	-1000	-0-	1544 3	N	-0-		29
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1	RRCID -> 028329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7287	- 7862	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31 1	N	3		28
						3 9				
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	30 1	N	2		30
						2 9				
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		30
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	31 1	N	-0-		30
09	0	788	-0-	788	788	30 1	N	-0-		30
10	0	862	-0-	862	1650	31 1	N	-0-		30
-----										
ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028337	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8221	- 8245	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		79
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		79
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		79
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		79
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				92
06	690 N	70	-0-	-620	-0-	22	1	48	2	N	-0-				92
07	496 N	50	-0-	-446	-0-	16	1	34	2	N	-0-				92
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-				92
09	0	69	-0-	69	69	29	1	40	2	N	-0-				92
10	0	112	-0-	112	181	31	1	81	2	N	-0-				92
-----															
HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446						
05	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	130	1	1113	2	N	-0-				88
06	1890 N	1185	-0-	-705	-0-	126	1	1058	2	N	1				89
						1	9								
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	N	2				91
						2	9								
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2034	2	N	4				95
						4	9								
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	130	1	1971	2	N	28				123
						31	9								
10	0	2015	-0-	2015	2015	2000	2	15	9	N	14				137
-----															
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436						
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-				30
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	2				32
						2	9								
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	2				34
						2	9								
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	2	N	-0-				34
09	0	998	-0-	998	998	30	1	968	2	N	-0-				34
10	0	876	-0-	876	1874	31	1	845	2	N	-0-				34
-----															
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
-----															
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	31 1	2778 2	N	2			88
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	29 1	2479 2	N	8			96
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	31 1	2770 2	N	-0-			96
08	2821 N	2573	-0-	-248	-0-	29 1	2537 2	N	6			102
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	30 1	2515 2	N	10			112
10	0	2540	-0-	2540	2540	31 1	2509 2	N	-0-			112
-----												
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639			
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-			36
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	311 2	N	-0-			36
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	324 2	N	-0-			36
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31 1	329 2	N	-0-			36
09	0	341	-0-	341	341	30 1	311 2	N	-0-			36
10	0	352	-0-	352	693	31 1	321 2	N	-0-			36
-----												
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70 1	1164 2	N	2			40
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71 1	1189 2	N	7			47
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	69 1	1127 2	N	3			50
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74 1	1212 2	N	-0-			50
09	0	1250	-0-	1250	1250	72 1	1176 2	N	2			52
10	0	1234	-0-	1234	2484	74 1	1157 2	N	3			55
-----												
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31 1	1403 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	30 1	1341 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	31 1	1376 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	25 1	1226 2	N	-0-			-0-
09	0	1372	-0-	1372	1372	29 1	1343 2	N	-0-			-0-
10	0	1437	-0-	1437	2809	31 1	1406 2	N	-0-			-0-
-----												
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360			
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30 1	747 2	N	3	76	1	50
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30 1	705 2	N	-0-			50
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	31 1	733 2	N	-0-			50
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	31 1	721 2	N	-0-			50
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	30 1	689 2	N	-0-			50
10	0	724	-0-	724	724	31 1	693 2	N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	2	N	10			183
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	11	9	1567	2	N	4			187
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	4	9	2294	2	N	-0-			187
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	21			208
09	0	1832	-0-	1832	1832	23	9	1802	2	N	-0-	183	1	25
10	0	1760	-0-	1760	3592	31	1	1729	2	N	-0-			25
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955					
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	153	1	1142	2	N	-0-			40
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	146	1	1047	2	N	-0-			40
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	2	N	-0-			40
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	156	1	1258	2	N	-0-			40
09	0	1368	-0-	1368	1368	153	1	1213	2	N	2			42
10	0	1547	-0-	1547	2915	2	9	1381	2	N	-0-			42
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844					
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	73	1	390	2	N	-0-			7
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	69	1	355	2	N	-0-			7
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	70	1	374	2	N	-0-			7
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	N	-0-			7
09	0	471	-0-	471	471	71	1	400	2	N	-0-			7
10	0	515	-0-	515	986	74	1	441	2	N	-0-			7
GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290					
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-			-0-
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-			-0-
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
09	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-			-0-
10	0	1164	-0-	1164	1164	1164	2			N	-0-			-0-

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865	RRCID ->	214607	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7004 -	7512	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-	90
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-	90
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-	90
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	28	1	35	2	N	-0-	90
09		0	69	-0-	69		30	1	39	2	N	-0-	90
10		0	71	-0-	71	140	31	1	40	2	N	-0-	90
-----													
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #:		1	RRCID ->	233426	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7625 -	7640	
05		2906 N	2847	-0-	-59	-0-	31	1	2805	2	N	10	32
06		2760 N	2689	-0-	-71	-0-	30	1	2641	2	N	16	48
07		2852 X	2590	-0-	-262	-0-	18	9	2549	2	N	9	57
08		2852 X	2273	-0-	-579	-0-	10	9	2242	2	N	-0-	57
09		0	2518	-0-	2518	2518	31	1	2479	2	N	8	65
10		0	2447	-0-	2447	4965	9	9	2416	2	N	-0-	65
-----													
BIRDWELL "22"		WELL #:		111	RRCID ->	241709	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7588 -	7596	
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	N	-0-	16
06		720 N	607	-0-	-113	-0-	29	1	578	2	N	-0-	16
07		868 N	491	-0-	-377	-0-	26	1	465	2	N	-0-	16
08		775 N	751	-0-	-24	-0-	31	1	720	2	N	-0-	16
09		0	767	-0-	767	767	29	1	738	2	N	-0-	16
10		0	735	-0-	735	1502	30	1	704	2	N	1	17
-----													
O'NEILL "24"		WELL #:		1	RRCID ->	244269	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7502 -	7514	
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-	15
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-	15
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	31	1	515	2	N	-0-	15
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	-0-	15
09		0	660	-0-	660	660	30	1	630	2	N	-0-	15
10		0	645	-0-	645	1305	31	1	614	2	N	-0-	15
-----													
MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	255145	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7496 -	8050	
05		682 N	653	-0-	-29	-0-	31	1	622	2	N	-0-	38
06		690 N	619	-0-	-71	-0-	30	1	589	2	N	-0-	38
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	2	40
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	2	9	664	2	N	-0-	40
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-	40
10		0	688	-0-	688	688	31	1	657	2	N	-0-	40
-----													
DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7304 -	7842	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652													
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005													
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309													
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-			104
06	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	2	N	-0-			104
07	3100	N	3242	-0-	142	513	3242	2	N	-0-			104
08	3100	N	3264	-0-	164	677	3264	2	N	-0-			104
*09	3718	X	3041	-0-	-677	-0-	3041	2	N	-0-			104
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-			104
-----													
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573													
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529													
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-			36
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			36
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-			36
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			36
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	Y	-0-			36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	875 2	N	-0-		127
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 2	N	-0-		127
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2	N	-0-		127
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2	N	-0-		127
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811 2	N	-0-		127
10	0	845	-0-	845	-0-	845 2	N	-0-		127
-----										
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450		
FEE		WELL #: 1117								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020										
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961		
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #: 1 C								
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	801	-0-	-377	-0-	801 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	753	-0-	-425	-0-	753 3	N	-0-		-0-
09	0	1086	-0-	1086	1086	1086 3	N	-0-		-0-
10	0	1154	-0-	1154	2240	1154 3	N	-0-		-0-
-----										
HIX WILBANKS, ESTATE		701613		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446		
		WELL #: 1101								
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3	N	-0-		32
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	516 3	N	-0-		32
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	498 3	N	9		41
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583 3	N	6 9		46
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	512 3	N	4 9		50
10	0	311	-0-	311	311	311 3	N	-0-		50
-----										
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953		
NITSCHKE		WELL #: 1XC								
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 2	N	-0-		15
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 2	N	-0-		15
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2	N	-0-		15
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2	N	-0-		15
09	0	417	-0-	417	417	417 2	N	-0-		15
*10	900 N	483	-0-	-417	-0-	483 2	N	-0-		15
-----										
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848		
LACKEY		WELL #: 3 U								
05	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
08	2573 N	2340	-0-	-233	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
10	0	2375	-0-	2375	2375	2375 2	N	-0-		-0-

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
SABRE OPERATING, INC.			//CONT.// 742261												
LACKEY GU			WELL #: 1		RRCID -> 194797			COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757												
JARVIS -30-			WELL #: 1		RRCID -> 050672			COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186				
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	N	5			177
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	3			180
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-			180
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-			180
09	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			N	-0-			180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1315				N	NO RPT			180
-----															
JACKSON			WELL #: 2		RRCID -> 202527			COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
KING			WELL #: 2		RRCID -> 022776			COMPL. DATE 10/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----															
BALLARD			WELL #: 1123		RRCID -> 028226			COMPL. DATE 11/14/1959			TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUZZARD			WELL #: 1		RRCID -> 028227			COMPL. DATE 04/26/1957			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6943 - 6963		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
-----												
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7001 - 7015		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7460 - 7466		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7416 - 7428		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
-----												
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7720 - 8471		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----												
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 7830		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044													
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1594 2	7 9	N	6			41
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599 2		N	-0-			41
08	3100 N	159667	-0-	-0-	-0-	156567	156567	159667 2	N	-0-			41
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156567			N	NO RPT			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156567			N	NO RPT			41
-----													
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----													
BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691													
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389 2		N	-0-			5
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 2		N	-0-			5
07	1581 N	1092	-0-	-489	-0-		1092 2		N	-0-			5
08	1395 N	1078	-0-	-317	-0-		1078 2		N	-0-			5
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984						
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-			-0-
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10	0	616	-0-	616	-0-	616	2			N	-0-			-0-
-----														
HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072						
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			4
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			4
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			4
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			4
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			4
10	0	927	-0-	927	-0-	927	2			N	-0-			4
-----														
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED					
SANDERS G U -A-										//CONT.// 879035							
WELL #: 1										RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1					
-----																	
JACKSON-CRAWFORD										WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
-----																	
REX SANDERS -B- UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
-----																	
WAKITA OPERATING, LLC										891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968	
LACKEY										WELL #: 1144							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
HAND										WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY										923452		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610	
SCHUMAN										WELL #: 1							
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2702	3	33	9	N	30	83					
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2624	3	15	9	N	14	97					
07	2759 N	2709	-0-	-50	-0-	2699	3	10	9	N	9	106					
08	2728 N	2648	-0-	-80	-0-	2642	3	6	9	N	5	111					
09	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2608	3	13	9	N	12	123					
10	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2654	3	13	9	N	12	135					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.// 923452										
SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
BARNES, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 036317		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340				
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		32
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-		32
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		32
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-		32
09	0	206	-0-	206	-0-	206	3		N	-0-		32
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		32

XTO ENERGY INC.		945936										
HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908				
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1666	3	N	9	28
						10	9					
06	2280 N	2103	-0-	-177	-0-	227	1	1869	3	N	6	34
						7	9					
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	255	1	1756	3	N	6	40
						7	9					
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	264	1	1982	3	N	8	48
						9	9					
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	264	1	2238	3	N	7	55
						8	9					
10	0	2427	-0-	2427	2427	264	1	2156	3	N	6	61
						7	9					

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2449 X	222	-0-	-2227	-0-	97 1	125 3	N	-0-	73
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	252 1	2330 3	N	18	91
						20 9				
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	264 1	3082 3	N	22	113
						24 9				
08	3100 N	3316	-0-	216	216	273 1	3032 3	N	10	123
						11 9				
09	2610 N	2153	-0-	-457	-0-	264 1	1881 3	N	7	130
						8 9				
10	0	3657	-0-	3657	3657	264 1	3384 3	N	8	138
						9 9				
-----										
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256		
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	43
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654 3	2 9	N	2	45
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-	45
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	45
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-	45
10	0	714	-0-	714	714	714 3		N	-0-	45
-----										
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
-----										
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.		487415								
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044		
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	48
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	48
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	48
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	48
09	0	319	-0-	319	319	319 2		N	-0-	48
10	0	489	-0-	489	808	489 2		N	-0-	48
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 279072		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552		
PHELPS		WELL #: 3								
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31 1	46 2	N	-0-	75
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30 1	41 2	N	-0-	75
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31 1	40 2	N	-0-	75
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	25 1	33 2	N	-0-	75
09	0	69	-0-	69	69	30 1	39 2	N	-0-	75
10	0	71	-0-	71	140	31 1	40 2	N	-0-	75

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HANSFORD (WHITE DOLOMITE)			38797 930		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
GUTHRIE			WELL #: 660		RRCID -> 235085			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
-----													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461					CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
ROSENBAUM 152			WELL #: 1		RRCID -> 185233			COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)			38799 132		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LADDEX, LTD.			480959										
CLAWSON			WELL #: 114		RRCID -> 280642			COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	316	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	316	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	316	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	316	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	316	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	316	
-----													
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)			38799 264		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
JARVIS HOLT 5			WELL #: 1		RRCID -> 242092			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
-----													
HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)			38799 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC			190317										
COLLARD-LEE			WELL #: 1 L		RRCID -> 030696			COMPL. DATE 05/20/1963			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145		
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412	2	N	-0-	17
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	1	1	400	2	N	-0-	17
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	975	2	N	-0-	17
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	2	1	928	2	N	-0-	17
09	0		606	-0-	606	606	1	1	605	2	N	-0-	17
10	0		590	-0-	590	1196	1	1	589	2	N	-0-	17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH		7450		PERF.		4869 - 4892								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048		PERF. 5028 - 5040	
GREENE		WELL #: 1027									
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	3	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
09	600 N	291	-0-	-309	-0-	291	3	N	-0-		-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 022129		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4852 - 5316	
VERNON -A-		WELL #: 1 C									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 139514		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 4822 - 5691	
PALO DURO RESERVOR		WELL #: 1056									
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09	0	33	-0-	33	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	48	15	2	N	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		427513									
LONG		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-		58
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		58
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		58
08	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2	N	-0-		58
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		58
10	0	1601	-0-	1601	-0-	1601	2	N	-0-		58

-----												
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802												
RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		
05	744 N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-	207
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	207
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	207
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	207
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-	207
10	0	683	-0-	683	683	683	2			N	-0-	207
-----												
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312												
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-	48
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-	48
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	48
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-	48
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-	48
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-	48
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC 056384												
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266												
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3	190
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-	190
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3830	3	15	9	N	14	204
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-	204
*09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	N	9	23
*10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3145	3	8	9	N	7	30
-----												
DACO, INC. 196940												
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309												
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-	70
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-	70
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	70
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	70
09	0	592	-0-	592	592	592	2			N	-0-	70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	592	592	2			N	NO RPT	70



-----												
HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
E R OPERATING COMPANY				238075								
HENDERSON, A. R.		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7193 - 7199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HUDSON, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7268 - 7278	
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614 2	6 9	N	5		45
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		45
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		45
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	N	1		46
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787 2	3 9	N	3		49
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-		49
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 7302 - 7349	
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		22
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-		22
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-		22
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703 3		N	-0-		22
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623 3		N	-0-		22
10	0		691	-0-	691	-0-	691 3		N	-0-		22
-----												
KING OPERATING CORPORATION				465296								
AYRES		WELL #:		2079	RRCID ->	221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6872 - 6946	
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-		33
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-		33
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-		33
08	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	3976 2		N	-0-		33
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		33
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		33
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7291 - 7380	
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		62
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		62
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		62
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		62
09	0		925	-0-	925	-0-	925 2		N	-0-		62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7044 - 7282				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7336 - 7356				
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-			20	
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-			20	
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	7			27	
							8	9								
08		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	31	1	1136	2	N	-0-			27	
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	-0-			27	
10		0	1221	-0-	1221	1221	31	1	1190	2	N	-0-			27	
-----																
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757												
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276				
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-	
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-	
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-	
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-	
09		0	421	-0-	421	421	421	3			N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	421				N	NO RPT			-0-	
-----																
TC OIL AND GAS, LLC				840303												
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471												
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7188 - 7200				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8	
-----																
HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD						
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757												
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6981 - 6997				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
BECK, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 022148		COMPL. DATE 04/27/1955		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		584 N	584	-0-	-0-	584	2			50
06		356 N	356	-0-	-0-	356	2			50
07		729 N	729	-0-	-0-	729	2			50
08		620 N	620	-0-	-0-	620	2			50
09		500 N	500	-0-	-0-	500	2			50
10		0	477	-0-	477	477	2			50
-----										
HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #: 2082		RRCID -> 058140		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362		
05		1705 N	1572	-0-	-133	1572	2			196
06		1650 N	1553	-0-	-97	1553	2			196
07		1705 N	1009	-0-	-696	1009	2			196
08		1581 N	798	-0-	-783	798	2			196
09		1653 N	1653	-0-	-0-	1653	2			196
*10		1658 N	1658	-0-	-0-	1658	2			196
-----										
A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4082		RRCID -> 185197		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401		
05		2313 N	2313	-0-	-0-	2313	2			-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0-	2205	2			-0-
07		2252 N	2252	-0-	-0-	2252	2			-0-
08		2262 N	2262	-0-	-0-	2262	2			-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	2194	2			-0-
*10		2314 N	2314	-0-	-0-	2314	2			-0-
-----										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022135		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STEELE, J. I.		WELL #: 1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348		
05		598 N	598	-0-	-0-	598	2			15
06		507 N	507	-0-	-0-	507	2			15
07		618 N	618	-0-	-0-	618	2			15
08		589 N	574	-0-	-15	574	2			15
09		0	590	-0-	590	590	2			15
10		0	518	-0-	518	1108	2			15
-----										
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325		
05		522 N	522	-0-	-0-	522	2			-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	519	2			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	485	2			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
09		0	532	-0-	532	532	2			-0-
10		0	540	-0-	540	1072	2			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
-----														
KING OPERATING CORPORATION 465296														
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363														
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			20
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			20
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			20
09	0		1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			20
-----														
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369														
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			5
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			5
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			5
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			5
09	0		2521	-0-	2521	-0-	2521	3		N	-0-			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2521			N	NO RPT			5
-----														
STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
EVANS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ARCHER, O. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364				
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
08	589 N	319	-0-	-270	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09	570 N	27	-0-	-543	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 140810		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3400 - 4575		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3672 - 3732		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634						CNTY: HANSFORD				
DAVIS-BRYAN		WELL #: 2902		RRCID -> 152119		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 3254 - 3268		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3	N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	-0-	101	3	N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
NLX		WELL #: 1		RRCID -> 171835		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6636 - 6646		
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
10	0	3787	-0-	3787	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6662 - 6786		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8560 - 8581		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
JIAHE ENERGY, LLC 100279  
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	24 N NO RPT		-0-	-24 B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005  
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	10000	-0-	10000 B	75266	10000	2			N	-0-			-0-
06	5884	9457	-0-	3573 B	78839	9457	2			N	-0-			-0-
07	7966	9528	-0-	1562 B	80401	9528	2			N	-0-			-0-
08	5949	8271	-0-	2322 B	82723	8271	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 82723														
09	2455	9125	-0-	6670 B	89393	9125	2			N	-0-			-0-
10	8685	9280	-0-	595 B	89988	9280	2			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
LASATER & CO, INC. 487415  
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-			-0-
09	0	539	-0-	539	539	539	2			N	-0-			-0-
10	0	605	-0-	605	1144	605	2			N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
09	0	2491	-0-	2491	2491	2491	2			N	-0-			-0-
10	0	2862	-0-	2862	5353	2862	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415  
 FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-				-0-
07	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-				-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-				-0-
09	0	302	-0-	302		302	2			N	-0-				-0-
10	0	358	-0-	358		660	358	2		N	-0-				-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
09	0	913	-0-	913		913	2			N	-0-				-0-
10	0	907	-0-	907		1820	907	2		N	-0-				-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-				-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-				-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
09	0	338	-0-	338		338	2			N	-0-				-0-
10	0	352	-0-	352		690	352	2		N	-0-				-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-				-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-				-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-				-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-				-0-
09	0	409	-0-	409		409	2			N	-0-				-0-
10	0	463	-0-	463		872	463	2		N	-0-				-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY										
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC // CONT. // 570652																
FANGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3402 - 3525						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3495 - 3520						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3502 - 3521						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3525 - 3558						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766 - 7780						
05	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3		N	-0-				120
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-				120
07	310	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-				120
08	341	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-				120
09	270	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-				120
*10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-				120
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6974 - 8099						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-				184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-				184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-				184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-				184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-				184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-				184

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
J-BREX COMPANY				427513							
SWINK TARBOX				WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031	
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	52 1	489 2	N	-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	58 1	457 2	N	-0-
07	558	N	526	-0-	-32	B	-0-	62 1	464 2	N	-0-
08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	62 1	449 2	N	-0-
09	510	N	448	-0-	-62	B	-0-	60 1	388 2	N	-0-
10	0		444	-0-	444	B	444	50 1	394 2	N	-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STUMP, J. V.				WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653	
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076 2		N	-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	B	-0-	1076 2		N	-0-
07	1116	N	972	-0-	-144	B	-0-	966 2	6 9	N	5
08	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1175 2	7 9	N	6
09	1080	N	893	-0-	-187	B	-0-	893 2		N	-0-
10	0		842	-0-	842	B	842	842 2		N	-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----											
PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PEARSON		WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100 - 7208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			138
-----														
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT			95
-----														
DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8119 - 8131		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212					N	-0-			-0-
-----														
HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410		
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	15					N	NO RPT			-0-
-----														
HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			67
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	146	2	14	9	N	13			80
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	2	11	9	N	10			90
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			90
09	0	144	-0-	144	144	135	2	9	9	N	8			98
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	20					N	NO RPT			98

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH III LLC 040209  
 DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

05		341 X	299	-0-	-42	-0-	279	3	20	9	N	18			64
06		300 N	242	-0-	-58	-0-	234	3	8	9	N	7			71
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	208	3	50	9	N	45			116
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	3	9	9	N	8			124
09		0	213	-0-	213	213	202	3	11	9	N	10			134
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT			134

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	3	17	9	N	15			35
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	N	13			48
07		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1064	3	12	9	N	11			59
*08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	3	17	9	N	15			74
09		0	1087	-0-	1087	1087	1068	3	19	9	N	17			91
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1087					N	NO RPT			91

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056																	
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 7706 - 7937									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	2	Y	7		48							
							8	9													
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	Y	20		68							
							22	9													
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	79		147							
							87	9													
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	2	Y	35		182							
							39	9													
09		0	2229	-0-	2229	2229	86	1	2119	2	Y	22	166 1	38							
							24	9													
10		0	2208	-0-	2208	4437	83	1	2089	2	Y	33		71							
							36	9													
ETHEREDGE GAS UNIT													WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		25							
06		480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-		25							
07		496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-		25							
08		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-		25							
09		0	294	-0-	294	294	294	2			N	-0-		25							
10		0	382	-0-	382	676	382	2			N	-0-		25							
NORRIS -29-													WELL #:	8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7566 - 7640
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
DUMLER, WILLA REA -A-													WELL #:	2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
MILOM, OCA													WELL #:	201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
MILOM, OCA													WELL #:	301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7988 - 8002
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOOVER, WILLIAM DAN				WELL #: 150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORRIS				WELL #: 9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOOVER, LOUISE ETAL "C"				WELL #: 4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			10
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			10
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			10
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			10
09	0	463	-0-	463	463	463 2		N	-0-			10
10	0	475	-0-	475	938	475 2		N	-0-			10
-----												
MILOM, OCA				WELL #: 401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMP ET AL				WELL #: 1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMP ET AL				WELL #: 2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHELL FEE				WELL #: 4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		125	1	55	2	Y	-0-	25
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-		288	1	90	2	Y	-0-	25
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-		298	1	83	2	Y	-0-	25
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-		298	1	93	2	Y	-0-	25
09	0	383	-0-	383	383		288	1	95	2	Y	-0-	25
10	0	404	-0-	404	787		298	1	106	2	Y	-0-	25
-----													
RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-		62	1	203	2	Y	-0-	27
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-		77	1	221	2	Y	-0-	27
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-		58	1	194	2	Y	-0-	27
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-		80	1	229	2	Y	-0-	27
09	0	289	-0-	289	289		71	1	218	2	Y	-0-	27
10	0	254	-0-	254	543		60	1	194	2	Y	-0-	27
-----													
WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-		86	1	76	2	Y	-0-	20
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		99	1	91	2	Y	-0-	20
07	186 N	142	-0-	-44	-0-		52	1	90	2	Y	-0-	20
08	155 N	147	-0-	-8	-0-		65	1	82	2	Y	-0-	20
09	0	175	-0-	175	175		73	1	102	2	Y	-0-	20
10	0	139	-0-	139	314		52	1	87	2	Y	-0-	20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	33 1	111 2	Y	35	142 1			30
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 9	259 2	Y	18				48
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 9	209 2	Y	25				73
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	97 1	246 2	Y	28	74 1			27
09	0	323	-0-	323	323	28 9	185 2	Y	17	3 1	1 8		40
10	0	299	-0-	299	622	133 1	154 2	Y	37				77
						31 9							
						119 1							
						19 9							
						104 1							
						41 9							
-----													
WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	112 1	51 2	Y	-0-			-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	108 1	71 2	Y	-0-			-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	112 1	85 2	Y	-0-			-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	112 1	52 2	Y	-0-			-0-	
09	0	159	-0-	159	159	108 1	51 2	Y	-0-			-0-	
10	0	154	-0-	154	313	112 1	42 2	Y	-0-			-0-	
-----													
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	52 1	202 2	Y	-0-			38	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	65 1	235 2	Y	-0-			38	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	49 1	207 2	Y	-0-			38	
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	67 1	241 2	Y	-0-			38	
09	0	266	-0-	266	266	47 1	219 2	Y	-0-			38	
10	0	247	-0-	247	513	52 1	195 2	Y	-0-			38	



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
-----																
SHREEVES 24		WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER RANCH 10		WELL #: 3H		RRCID -> 292690		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481								
05	0 W	150	-0-	150	4130	7 1	133 2	N	9	108 1						11
06	0 W	135	-0-	135	4265	10 9	52 2	N	33							44
07	4431 X	166	-0-	-4265	-0-	47 1	135 2	N	15							59
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	36 9	212 2	N	-0-							59
09	0	167	-0-	167	167	14 1	149 2	N	-0-							59
10	0	239	-0-	239	406	17 9	222 2	N	3							62
-----																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 172908		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005								
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1546 3	21 9	N	19							167
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1459 3	55 9	N	50							217
07	1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1519 3	4 9	N	4	187 1						34
08	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1427 3	9 9	N	8							42
09	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	1386 3	9 9	N	8							50
10	0	1497	-0-	1497	1497	1480 3	17 9	N	15							65
-----																
CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128	
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022											
-----											
KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	708		N	NO RPT		-0-	
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	14
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2		N	-0-	14
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-	14
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		N	-0-	14
09	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-	14
10	0	590	-0-	590	-0-	590	2		N	-0-	14
-----											
HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 - 7958
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1911 2	9 9	N	8			52
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767 2	6 9	N	5			57
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1913 2	6 9	N	5			62
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1906 2	6 9	N	5			67
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831 2	9 9	N	8			75
10	0	1739	-0-	1739	1739	1731 2	8 9	N	7			82
-----												
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022												
-----												
HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8 9	N	7	55
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6 9	N	5	60
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-	60
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-	60
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11 9	N	10	70
10	0	1119	-0-	1119	1119	1119	2		N	-0-	70
-----											
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
-----											
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082			
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-	19
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-	19
-----											
SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
-----											
BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
-----											
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040			
05	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2		N	-0-	53
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-	53
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	53
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-	53
09	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		N	-0-	53
10	0	1556	-0-	1556	1556	1556	2		N	-0-	53
-----											
HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CANTWELL		WELL #:		1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7980 - 7996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3416 2	7 9	N	6		103
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3267 2	24 9	N	22		125
07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3331 2	20 9	N	18	126 1	17
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-		17
09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2		N	-0-		17
10		0	3254	-0-	3254	-0-	3254 2		N	-0-		17
-----												
FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7747 - 7950	
05		4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3635 2	37 9	N	34		172
06		3960 X	3741	-0-	-219	-0-	3712 2	29 9	N	26		198
07		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3981 2	8 9	N	7	170 1	35
08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3988 2	22 9	N	20		55
09		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3898 2	46 9	N	42		97
10		0	4090	-0-	4090	-0-	4056 2	34 9	N	31		128
-----												
BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7815 - 7876	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----												
SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8028 - 8042	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7762 - 7962	
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
08		2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
10		0	1921	-0-	1921	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 7978	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7691 - 7954	
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442 2	22 9	N	20		120
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1419 2	28 9	N	25		145
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1482 2	28 9	N	25		170
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1488 2	24 9	N	22	178 1	14
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437 2	14 9	N	13		27
10		0	1536	-0-	1536	-0-	1502 2	34 9	N	31		58

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	620 N	406	-0-	-214	-0-	406 2			N	-0-		-0-
06	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 2			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019				
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	903 2	4 9		N	4		62
06	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860 2			N	-0-		62
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840 2			N	-0-		62
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2			N	-0-		62
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2			N	-0-		62
10	0	858	-0-	858	858	838 2	20 9		N	18		80
-----												
SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036				
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1297 2	377 9		N	343	184 1	327
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1416 2	352 9		N	320	547 1	100
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	987 2	229 9		N	208	191 1	117
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	848 2	132 9		N	120		237
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	550 2	142 9		N	129	183 1	183
10	0	556	-0-	556	556	428 2	128 9		N	116	196 1	103
-----												
CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
-----												
RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
-----												
SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084				
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1323 2	45 9		N	41		164
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1307 2	43 9		N	39		203
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1385 2	55 9		N	50	189 1	64
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-		64
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1366 2	101 9		N	92		156
10	0	1397	-0-	1397	1397	1397 2			N	-0-		156

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					16
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					18
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					23
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					23
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					23
10	0	802	-0-	802	802	802	2			N	-0-					23
-----																
FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993								
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50					113
06	3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3470	2	28	9	N	25					138
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4185	2	32	9	N	29	157	1			10
08	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					10
09	3750 X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2			N	-0-					10
10	0	3192	-0-	3192	3192	3109	2	83	9	N	75					85
-----																
RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036								
05	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					43
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					43
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					43
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					43
09	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					43
10	0	1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					43
-----																
CANTWELL		WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 -	7930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
-----																
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 -	8057				
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					20
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					20
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					20
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					20
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					20
10	0	538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					20
-----																
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 -	11587				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8566 -	12943				
05	4619 X	3394	-0-	-1225	-0-	3248	2	146	9	N	133	188	1			181
06	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3107	2	149	9	N	135					316
07	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3316	2	78	9	N	71	186	1			201
08	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	3211	2	128	9	N	116	179	1			138
09	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	2947	2	112	9	N	102					240
10	0	2952	-0-	2952	2952	2879	2	73	9	N	66	169	1			137
-----																
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8467 -	13091				
05	7192 X	6652	-0-	-540	-0-	6467	2	185	9	N	168					295
06	6960 X	4625	-0-	-2335	-0-	4534	2	91	9	N	83	190	1			188
07	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	6507	2	185	9	N	168	183	1			173
08	6758 X	6604	-0-	-154	-0-	6460	2	144	9	N	131	185	1			119
09	6540 X	6321	-0-	-219	-0-	6156	2	165	9	N	150					269
10	0	5866	-0-	5866	5866	5717	2	149	9	N	135	191	1			213
-----																
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7905 -	12647				
05	8897 X	8217	-0-	-680	-0-	8108	2	109	9	N	99					212
06	8370 X	7766	-0-	-604	-0-	7665	2	101	9	N	92	188	1			116
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8083	2	80	9	N	73					189
08	8215 X	8030	-0-	-185	-0-	7958	2	72	9	N	65	190	1			64
09	7950 X	7624	-0-	-326	-0-	7539	2	85	9	N	77					141
10	0	7959	-0-	7959	7959	7875	2	84	9	N	76					217
-----																
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8226 -	12133				
05	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	4947	2	83	9	N	75					147
06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5502	2	74	9	N	67					214
07	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4267	2	40	9	N	36	178	1			72
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6142	2	55	9	N	50					122
09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5655	2	64	9	N	58	30	1			150
10	0	5630	-0-	5630	5630	5560	2	70	9	N	64					214



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5735 X	5562	-0-	-173	-0-	5514	2	48	9	N	44	160
06	5400 X	5272	-0-	-128	-0-	5232	2	40	9	N	36	196
07	6231 X	5293	-0-	-938	-0-	5253	2	40	9	N	36	232
08	6231 X	5197	-0-	-1034	-0-	5164	2	33	9	N	30	74
09	6030 X	4987	-0-	-1043	-0-	4950	2	37	9	N	34	108
10	0	4716	-0-	4716	4716	4687	2	29	9	N	26	134
-----												
RAMP RANCH		WELL #: 2501H		RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283	
05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7065	2	233	9	N	212	212
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6751	2	161	9	N	146	198
07	7130 X	6939	-0-	-191	-0-	6795	2	144	9	N	131	143
08	7130 X	6237	-0-	-893	-0-	6120	2	117	9	N	106	63
09	6900 X	6152	-0-	-748	-0-	6050	2	102	9	N	93	156
10	0	6779	-0-	6779	6779	6588	2	191	9	N	174	138
-----												
CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359	
05	6169 X	4723	-0-	-1446	-0-	4631	2	92	9	N	84	177
06	5970 X	4107	-0-	-1863	-0-	4004	2	103	9	N	94	117
07	6169 X	3618	-0-	-2551	-0-	3560	2	58	9	N	53	50
08	6014 X	5024	-0-	-990	-0-	4959	2	65	9	N	59	109
09	5670 X	4344	-0-	-1326	-0-	4227	2	117	9	N	106	26
10	0	3619	-0-	3619	3619	3550	2	69	9	N	63	89
-----												
FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199	
05	7254 X	7099	-0-	-155	-0-	6817	2	282	9	N	256	284
06	7080 X	6661	-0-	-419	-0-	6437	2	224	9	N	204	298
07	7316 X	6202	-0-	-1114	-0-	6013	2	189	9	N	172	284
08	7316 X	5721	-0-	-1595	-0-	5556	2	165	9	N	150	247
09	7020 X	5527	-0-	-1493	-0-	5339	2	188	9	N	171	233
10	0	6005	-0-	6005	6005	5785	2	220	9	N	200	237
-----												
PARK 104		WELL #: 2H		RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307	
05	2263 X	1534	-0-	-729	-0-	1354	2	180	9	N	164	290
06	2070 N	864	-0-	-1206	-0-	756	2	108	9	N	98	200
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	232	244
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1616	2	185	9	N	168	226
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1669	2	270	9	N	245	97
10	0	1780	-0-	1780	1780	1528	2	252	9	N	229	137
-----												
SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409	
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5093	2	29	9	N	26	165
06	4770 X	4753	-0-	-17	-0-	4717	2	36	9	N	33	198
07	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3742	2	19	9	N	17	25
08	5115 X	4601	-0-	-514	-0-	4584	2	17	9	N	15	40
09	4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4485	2	12	9	N	11	51
10	0	4587	-0-	4587	4587	4567	2	20	9	N	18	69

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084							
WALKER			WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8306 - 12688
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	558 1	2132 2	N	188	186 1	165	
						207 9						
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	522 1	1892 2	N	205	186 1	184	
						226 9						
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	550 1	2099 2	N	145	185 1	144	
						160 9						
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	539 1	2005 2	N	171	183 1	132	
						188 9						
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	527 1	1992 2	N	82		214	
						90 9						
10	0	2424	-0-	2424	2424	544 1	1769 2	N	101	190 1	125	
						111 9						
-----												
PYEATT			WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8784 - 12291
-----												
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	707 1	753 2	N	110	173 1	99	
						121 9						
06	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	684 1	588 2	N	65		164	
						72 9						
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	707 1	430 2	N	81	152 1	93	
						89 9						
08	1550 N	1179	-0-	-371	-0-	707 1	410 2	N	56		149	
						62 9						
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	684 1	650 2	N	51		200	
						56 9						
10	0	1328	-0-	1328	1328	707 1	540 2	N	74	181 1	93	
						81 9						
-----												
WALKER 29			WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8517 - 12926
-----												
05	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	2701 2	187 9	N	170		434	
						121 9						
06	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2639 2	190 9	N	173	369 1	238	
						824 1	2306 2	N	133	221 1	150	
						146 9						
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	724 1	2147 2	N	206	165 1	191	
						227 9						
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	780 1	2683 2	N	140	190 1	141	
						154 9						
10	0	3588	-0-	3588	3588	806 1	2624 2	N	144	192 1	93	
						158 9						
-----												
SHELL FEE 13			WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7925 - 12745
-----												
05	5890 X	4213	-0-	-1677	-0-	4136 2	77 9	N	70		209	
						3981 2	139 9	N	126	192 1	143	
06	5700 X	4120	-0-	-1580	-0-	4677 2	76 9	N	69	168 1	44	
						329 1	4453 2	N	54		98	
						59 9						
09	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	324 1	4525 2	N	119	175 1	42	
						131 9						
10	0	5006	-0-	5006	5006	325 1	4617 2	N	58		100	
						64 9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID -> 279488	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7579	PERF. 7798	- 12260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	708 1	6766 2	N	212	195 1	176
						233 9					
06	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	850 1	5963 2	N	127	189 1	114
						140 9					
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	852 1	4951 2	N	135		249
						149 9					
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	878 1	4419 2	N	97	186 1	160
						107 9					
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	850 1	4703 2	N	122		282
						134 9					
10	0	5593	-0-	5593	5593	878 1	4601 2	N	104	188 1	198
						114 9					
-----											
CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID -> 279489	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH 8211	PERF. 8542	- 12546		
05	2573 X	2521	-0-	-52	-0-	2260 2	261 9	N	237	183 1	410
06	2430 N	1598	-0-	-832	-0-	1392 2	206 9	N	187	287 1	310
07	2759 N	2442	-0-	-317	-0-	2128 2	314 9	N	285	368 1	227
08	2511 N	2298	-0-	-213	-0-	2012 2	286 9	N	260	187 1	300
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2338 2	279 9	N	254	378 1	176
10	0	2242	-0-	2242	2242	2036 2	206 9	N	187	180 1	183
-----											
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID -> 279780	COMPL. DATE 12/13/2015	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8457	- 12585		
05	1922 X	1600	-0-	-322	-0-	1453 2	147 9	N	134	195 1	147
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1595 2	154 9	N	140	217 1	70
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1799 2	162 9	N	147		217
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1857 2	108 9	N	98	184 1	131
09	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	1438 2	129 9	N	117	120 1	128
10	0	286	-0-	286	286	134 2	152 9	N	138	173 1	93
-----											
WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID -> 279822	COMPL. DATE 07/04/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 8496	- 13160		
05	3596 X	2717	-0-	-879	-0-	2598 2	119 9	N	108	183 1	109
06	3480 X	2646	-0-	-834	-0-	2545 2	101 9	N	92		201
07	3596 X	2947	-0-	-649	-0-	2827 2	120 9	N	109	186 1	124
08	3596 X	3073	-0-	-523	-0-	2929 2	144 9	N	131	186 1	69
09	3480 X	3008	-0-	-472	-0-	2881 2	127 9	N	115		184
10	0	3621	-0-	3621	3621	3485 2	136 9	N	124	191 1	117
-----											
ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 279993	COMPL. DATE 11/28/2015	TOTAL DEPTH 8004	PERF. 8300	- 12506		
05	6448 X	6162	-0-	-286	-0-	5785 2	377 9	N	343	447 1	152
06	6240 X	5875	-0-	-365	-0-	5556 2	319 9	N	290	188 1	254
07	6107 X	5768	-0-	-339	-0-	5459 2	309 9	N	281	373 1	162
08	6169 X	5770	-0-	-399	-0-	5451 2	319 9	N	290	186 1	266
09	5970 X	5197	-0-	-773	-0-	4926 2	271 9	N	246	376 1	136
10	0	5372	-0-	5372	5372	5096 2	276 9	N	251	189 1	198

HEMPHILL (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP		//CONT.// 40311 100 //CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 502H		RRCID -> 280004		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8356 - 12712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	1079 431	1 9	7243	2	N	392	168	1	568	
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	1044 316	1 9	7239	2	N	287	378	1	477	
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	1079 328	1 9	7349	2	N	298	380	1	395	
08	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	1079 364	1 9	7331	2	N	331	360	1	366	
09	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	1044 354	1 9	6998	2	N	322	360	1	328	
10	0	7721	-0-	7721	7721	1079 279	1 9	6363	2	N	254	351	1	231	
-----															
FLOWERS 'C'				WELL #: 2802H		RRCID -> 280117		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8447 - 12575			
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	996 284	1 9	3769	2	N	258	180	1	210	
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1044 273	1 9	3776	2	N	248	186	1	272	
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1079 347	1 9	4539	2	N	315	372	1	215	
08	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	1079 289	1 9	4659	2	N	263	373	1	105	
09	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1031 286	1 9	4353	2	N	260	182	1	183	
10	0	5990	-0-	5990	5990	1079 293	1 9	4618	2	N	266	368	1	81	
-----															
OMAHA 15				WELL #: 1H		RRCID -> 280302		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8388 - 12562			
05	4588 X	3413	-0-	-1175	-0-	3259	2	154	9	N	140			297	
06	3600 X	3185	-0-	-415	-0-	3062	2	123	9	N	112	188	1	221	
07	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2705	2	208	9	N	189	186	1	224	
08	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	3166	2	174	9	N	158	186	1	196	
09	4050 X	3220	-0-	-830	-0-	3059	2	161	9	N	146	197	1	145	
10	0	3548	-0-	3548	3548	3352	2	196	9	N	178	189	1	134	
-----															
RAMP 30				WELL #: 1H		RRCID -> 280608		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8476 - 12576			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86	1	60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
-----															
FLOWERS 'C'				WELL #: 2801H		RRCID -> 280700		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8500 - 12584			
05	12245 X	11635	-0-	-610	-0-	11318	2	317	9	N	288	189	1	253	
06	11490 X	10720	-0-	-770	-0-	10476	2	244	9	N	222	187	1	288	
07	11873 X	10873	-0-	-1000	-0-	10603	2	270	9	N	245	375	1	158	
08	11873 X	10644	-0-	-1229	-0-	10370	2	274	9	N	249	185	1	222	
09	11310 X	10215	-0-	-1095	-0-	9967	2	248	9	N	225	187	1	260	
10	0	10266	-0-	10266	10266	10009	2	257	9	N	234	193	1	301	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID -> 280701		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	4948	2	284	9	N	258	174	1		208
06	5100 X	3908	-0-	-1192	-0-	3701	2	207	9	N	188	190	1		206
07	5828 X	4986	-0-	-842	-0-	4711	2	275	9	N	250	187	1		269
08	5828 X	4901	-0-	-927	-0-	4627	2	274	9	N	249	186	1		332
09	5640 X	4285	-0-	-1355	-0-	4072	2	213	9	N	194	359	1		167
10	0	4852	-0-	4852	4852	4573	2	279	9	N	254	188	1		233
-----															
RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID -> 280711		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640						
05	2821 X	1523	-0-	-1298	-0-	1220	2	303	9	N	275	376	1		163
06	2730 X	1804	-0-	-926	-0-	1625	2	179	9	N	163	147	1		179
07	2821 X	1779	-0-	-1042	-0-	1514	2	265	9	N	241	188	1		232
08	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	2150	2	345	9	N	314	192	1		354
09	2550 X	2242	-0-	-308	-0-	2007	2	235	9	N	214	376	1		192
10	0	2219	-0-	2219	2219	1966	2	253	9	N	230	184	1		238
-----															
WALKER		WELL #: 5204H		RRCID -> 280716		COMPL. DATE 01/10/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342						
05	4929 X	4039	-0-	-890	-0-	3761	2	278	9	N	253				459
06	4050 X	3979	-0-	-71	-0-	3762	2	217	9	N	197	373	1		283
07	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	824	1	2965	2	N	171	325	1		129
						188	9								
08	4247 X	3625	-0-	-622	-0-	736	1	2724	2	N	150				279
						165	9								
09	4110 X	3932	-0-	-178	-0-	780	1	2933	2	N	199	188	1		290
						219	9								
10	0	4004	-0-	4004	4004	806	1	3022	2	N	160	346	1		104
						176	9								
-----															
WALKER		WELL #: 5202H		RRCID -> 280788		COMPL. DATE 05/26/2016			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153						
05	5084 X	3892	-0-	-1192	-0-	3595	2	297	9	N	270	184	1		292
06	4920 X	3943	-0-	-977	-0-	3686	2	257	9	N	234	188	1		338
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	771	1	3731	2	N	269	378	1		229
						296	9								
08	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	724	1	3283	2	N	250	176	1		303
						275	9								
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	780	1	3768	2	N	253	378	1		178
						278	9								
10	0	4773	-0-	4773	4773	806	1	3694	2	N	248	194	1		232
						273	9								
-----															
FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID -> 280823		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637						
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2680	2	120	9	N	109				324
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2965	2	114	9	N	104	190	1		238
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3227	2	116	9	N	105	193	1		150
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2254	2	100	9	N	91				241
09	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2087	2	111	9	N	101	154	1		188
10	0	2628	-0-	2628	2628	2514	2	114	9	N	104				292
-----															
RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID -> 280827		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700						
05	2325 X	2295	-0-	-30	-0-	1973	2	322	9	N	293	560	1		159
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1876	2	323	9	N	294	184	1		269
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2028	2	274	9	N	249	373	1		145
08	2294 N	1681	-0-	-613	-0-	1402	2	279	9	N	254	187	1		212
09	2190 N	1817	-0-	-373	-0-	1500	2	317	9	N	288	188	1		312
10	0	2465	-0-	2465	2465	2131	2	334	9	N	304	386	1		230

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SPUR 9		WELL #: 1H		RRCID -> 280977		COMPL. DATE 06/26/2015			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2013	2	362	9	N	329	146
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1986	2	266	9	N	242	272
07	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	1833	2	276	9	N	251	337
08	2387 N	1118	-0-	-1269	-0-	830	2	288	9	N	262	218
09	2250 N	2118	-0-	-132	-0-	1851	2	267	9	N	243	275
10	0	2650	-0-	2650	2650	2335	2	315	9	N	286	182
-----												
WALKER 29		WELL #: 6H		RRCID -> 281022		COMPL. DATE 06/30/2016			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218			
05	4526 X	4220	-0-	-306	-0-	3787	2	433	9	N	394	432
06	3930 X	3118	-0-	-812	-0-	2807	2	311	9	N	283	151
07	4154 X	3474	-0-	-680	-0-	3137	2	337	9	N	306	199
08	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3430	2	386	9	N	351	189
09	4080 X	3620	-0-	-460	-0-	3277	2	343	9	N	312	133
10	0	4089	-0-	4089	4089	3693	2	396	9	N	360	114
-----												
FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID -> 281109		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824			
05	5394 X	2917	-0-	-2477	-0-	2774	2	143	9	N	130	206
06	5220 X	1994	-0-	-3226	-0-	1884	2	110	9	N	100	306
07	5084 X	4432	-0-	-652	-0-	4154	2	278	9	N	253	369
08	4898 X	3932	-0-	-966	-0-	3689	2	243	9	N	221	216
09	4710 X	4027	-0-	-683	-0-	3785	2	242	9	N	220	255
10	0	4006	-0-	4006	4006	3757	2	249	9	N	226	100
-----												
FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID -> 281143		COMPL. DATE 04/18/2016			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141			
05	3162 X	3140	-0-	-22	-0-	2889	2	251	9	N	228	211
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2806	2	224	9	N	204	234
07	3131 X	2592	-0-	-539	-0-	2418	2	174	9	N	158	204
08	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	2893	2	128	9	N	116	320
09	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	2194	2	352	9	N	320	457
10	0	3419	-0-	3419	3419	3202	2	217	9	N	197	271
-----												
MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID -> 281290		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025			
05	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6102	2	114	9	N	104	126
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5608	2	92	9	N	84	210
07	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6727	2	156	9	N	142	162
08	6603 X	5932	-0-	-671	-0-	5771	2	161	9	N	146	121
09	6390 X	6197	-0-	-193	-0-	6030	2	167	9	N	152	79
10	0	5218	-0-	5218	5218	5112	2	106	9	N	96	175
-----												
WALKER 29		WELL #: 5H		RRCID -> 281409		COMPL. DATE 06/14/2016			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228			
05	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	521	1	2475	2	N	345	235
06	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	522	1	2325	2	N	259	304
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	529	1	3128	2	N	354	105
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	539	1	2905	2	N	317	228
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	517	1	2799	2	N	276	312
10	0	3182	-0-	3182	3182	535	1	2384	2	N	239	182

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	96
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
-----																
SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545				
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07		978	N	978	-0-	-0-	-0-	921	1	57	9	N	52			236
08		1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1030	1	50	9	N	45	170	1	111
09		1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1009	1	244	2	N	92			203
								101	9							
10		0		2421	-0-	2421	2421	2349	2	72	9	N	65	184	1	84
-----																
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380				
05		3968	X	3175	-0-	-793	-0-	2766	2	409	9	N	372	507	1	173
06		3660	X	3156	-0-	-504	-0-	2831	2	325	9	N	295	368	1	100
07		3782	X	3430	-0-	-352	-0-	2986	2	444	9	N	404	356	1	148
08		3782	X	3378	-0-	-404	-0-	2950	2	428	9	N	389	353	1	184
09		3150	X	3007	-0-	-143	-0-	2693	2	314	9	N	285	368	1	101
10		0		3212	-0-	3212	3212	2872	2	340	9	N	309	188	1	222
-----																
FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALKER 29		WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505				
05		1147	N	479	-0-	-668	-0-	370	2	109	9	N	99			226
06		1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1161	2	103	9	N	94	189	1	131
07		1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1413	2	121	9	N	110	70	1	171
08		1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1597	2	107	9	N	97	178	1	90
09		1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1125	2	103	9	N	94			184
10		0		908	-0-	908	908	799	2	109	9	N	99	175	1	108
-----																
OMAHA 15		WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505				
05		6045	X	5120	-0-	-925	-0-	4693	2	427	9	N	388	386	1	220
06		5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4638	2	303	9	N	275	381	1	114
07		6045	X	5183	-0-	-862	-0-	4876	2	307	9	N	279	185	1	208
08		5859	X	5765	-0-	-94	-0-	5379	2	386	9	N	351	374	1	185
09		5670	X	5419	-0-	-251	-0-	5060	2	359	9	N	326	385	1	126
10		0		5253	-0-	5253	5253	4924	2	329	9	N	299	366	1	59

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821 X	2179	-0-	-642	-0-	1079	1	881	2	N	199	186	1	263
						219	9							
06	2400 N	2158	-0-	-242	-0-	1044	1	980	2	N	122	186	1	199
						134	9							
07	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	1079	1	820	2	N	101	40	1	260
						111	9							
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1079	1	1360	2	N	155	188	1	227
						171	9							
09	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	1044	1	1001	2	N	94	164	1	157
						103	9							
10	0	1180	-0-	1180	1180	1079	1	101	9	N	92	161	1	88

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

05	4619 X	3581	-0-	-1038	-0-	3252	2	329	9	N	299	265	1	265
06	3450 X	3038	-0-	-412	-0-	2787	2	251	9	N	228	186	1	307
07	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	3031	2	254	9	N	231	374	1	164
08	3658 X	3171	-0-	-487	-0-	2872	2	299	9	N	272	184	1	252
09	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	2829	2	273	9	N	248	350	1	150
10	0	3129	-0-	3129	3129	2874	2	255	9	N	232	190	1	192

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

05	17732 X	17582	-0-	-150	-0-	17163	2	419	9	N	381	384	1	203
06	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	17035	2	382	9	N	347	387	1	163
07	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	17622	2	364	9	N	331	377	1	117
08	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	17538	2	365	9	N	332	368	1	81
09	17430 X	17212	-0-	-218	-0-	16870	2	342	9	N	311	179	1	213
10	0	17643	-0-	17643	17643	17302	2	341	9	N	310	373	1	150

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

05	6665 X	5000	-0-	-1665	-0-	1079	1	3719	2	N	184	368	1	125
						202	9							
06	6060 X	5203	-0-	-857	-0-	1044	1	3860	2	N	272	190	1	207
						299	9							
07	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	1079	1	3930	2	N	237	369	1	75
						261	9							
08	5952 X	5491	-0-	-461	-0-	1079	1	4094	2	N	289	192	1	172
						318	9							
09	5760 X	5269	-0-	-491	-0-	1044	1	3958	2	N	243	187	1	228
						267	9							
10	0	5088	-0-	5088	5088	1079	1	3769	2	N	218	190	1	256
						240	9							



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05	12276 X	11172	-0-	-1104	-0-	10625	2	547	9	N	497	567	1	164
06	11580 X	10172	-0-	-1408	-0-	9769	2	403	9	N	366	371	1	159
07	11687 X	10381	-0-	-1306	-0-	9902	2	479	9	N	435	373	1	221
08	11687 X	9792	-0-	-1895	-0-	9388	2	404	9	N	367	380	1	208
09	11100 X	8560	-0-	-2540	-0-	8261	2	299	9	N	272	381	1	99
10	0	9999	-0-	9999	9999	9440	2	559	9	N	508	381	1	226
-----														
FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140		
05	9052 X	8056	-0-	-996	-0-	7815	2	241	9	N	219	188	1	289
06	7980 X	7154	-0-	-826	-0-	6998	2	156	9	N	142	188	1	243
07	8246 X	6390	-0-	-1856	-0-	6262	2	128	9	N	116	186	1	173
08	8246 X	6126	-0-	-2120	-0-	6017	2	109	9	N	99			272
09	7950 X	6197	-0-	-1753	-0-	6077	2	120	9	N	109	188	1	193
10	0	4296	-0-	4296	4296	4207	2	89	9	N	81	190	1	84
-----														
FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119		
05	6231 X	5150	-0-	-1081	-0-	5028	2	122	9	N	111	184	1	165
06	6030 X	2019	-0-	-4011	-0-	1969	2	50	9	N	45			210
07	6169 X	4394	-0-	-1775	-0-	429	1	3877	2	N	80	187	1	103
						88	9							
08	6169 X	4766	-0-	-1403	-0-	536	1	4064	2	N	151			254
						166	9							
09	5700 X	4993	-0-	-707	-0-	523	1	4351	2	N	108	187	1	175
						119	9							
10	0	4682	-0-	4682	4682	528	1	4052	2	N	93	190	1	78
						102	9							
-----														
BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613		
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	503	1	4558	2	N	197	184	1	219
						217	9							
06	5640 X	5237	-0-	-403	-0-	490	1	4527	2	N	200	195	1	224
						220	9							
07	5983 X	5371	-0-	-612	-0-	531	1	4642	2	N	180	187	1	217
						198	9							
08	5983 X	5300	-0-	-683	-0-	534	1	4600	2	N	151	187	1	181
						166	9							
09	5790 X	4987	-0-	-803	-0-	521	1	4287	2	N	163	188	1	156
						179	9							
10	0	4093	-0-	4093	4093	516	1	3439	2	N	125	187	1	94
						138	9							
-----														
FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220		
05	7564 X	5860	-0-	-1704	-0-	5744	2	116	9	N	105	194	1	114
06	7200 X	5222	-0-	-1978	-0-	5105	2	117	9	N	106			220
07	7316 X	5154	-0-	-2162	-0-	5064	2	90	9	N	82	186	1	116
08	6603 X	4665	-0-	-1938	-0-	4573	2	92	9	N	84			200
09	5850 X	4141	-0-	-1709	-0-	4065	2	76	9	N	69	190	1	79
10	0	2834	-0-	2834	2834	2798	2	36	9	N	33			112
-----														
BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272		
05	10013 X	8393	-0-	-1620	-0-	8191	2	202	9	N	184	192	1	176
06	9690 X	7658	-0-	-2032	-0-	7523	2	135	9	N	123	187	1	112
07	9455 X	8040	-0-	-1415	-0-	7844	2	196	9	N	178	185	1	105
08	8928 X	7830	-0-	-1098	-0-	7656	2	174	9	N	158	186	1	77
09	8430 X	7564	-0-	-866	-0-	7419	2	145	9	N	132			209
10	0	7586	-0-	7586	7586	7422	2	164	9	N	149	182	1	176

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	21173 X	19739	-0-	-1434	-0-	19123	2	616	9	N	560	550	1	201
06	20100 X	16969	-0-	-3131	-0-	16497	2	472	9	N	429	387	1	243
07	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19384	2	551	9	N	501	570	1	174
08	19747 X	19561	-0-	-186	-0-	19079	2	482	9	N	438	377	1	235
09	19110 X	18789	-0-	-321	-0-	18290	2	499	9	N	454	561	1	128
10	0	19103	-0-	19103	19103	18567	2	536	9	N	487	382	1	233

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323		
05	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6949	2	372	9	N	338	375	1	232
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6128	2	296	9	N	269	186	1	315
07	7905 X	6192	-0-	-1713	-0-	5914	2	278	9	N	253	371	1	197
08	7905 X	2565	-0-	-5340	-0-	2357	2	208	9	N	189	192	1	194
09	7650 X	7482	-0-	-168	-0-	7243	2	239	9	N	217	188	1	223
10	0	4824	-0-	4824	4824	4578	2	246	9	N	224	184	1	263

GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539		
05	5425 X	5343	-0-	-82	-0-	1079	1	3916	2	N	316	183	1	277
06	5370 X	5215	-0-	-155	-0-	1044	1	3864	2	N	279	374	1	182
07	5549 X	5247	-0-	-302	-0-	1079	1	3856	2	N	284	380	1	86
08	5549 X	4576	-0-	-973	-0-	1061	1	3267	2	N	225	177	1	134
09	5220 X	2787	-0-	-2433	-0-	980	1	1711	2	N	87			221
10	0	4673	-0-	4673	4673	1061	1	3342	2	N	245	373	1	93

GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508		
05	5890 X	5755	-0-	-135	-0-	5261	2	494	9	N	449	378	1	212
06	5550 X	5397	-0-	-153	-0-	4937	2	460	9	N	418	382	1	248
07	5797 X	5473	-0-	-324	-0-	4990	2	483	9	N	439	373	1	314
08	5797 X	5118	-0-	-679	-0-	4683	2	435	9	N	395	563	1	146
09	5610 X	5220	-0-	-390	-0-	4787	2	433	9	N	394	389	1	151
10	0	5217	-0-	5217	5217	4758	2	459	9	N	417	377	1	191

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		RRCID ->		174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999	
FILLINGIM		WELL #:											
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020													

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020												

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9486 X	8111	-0-	-1375	-0-	7276 2	835 9	N	759	758 1		440
06		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			N	632	712 1		360
07		9486 X	6474	-0-	-3012	-0-	5661 2	813 9	N	739	756 1		343
08		9486 X	6870	-0-	-2616	-0-	6279 2	591 9	N	537	582 1		298
09		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT			298
10		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			298

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL				
READ TRUST "A"				1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ TRUST 'A'				2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE "B"				6 U <td>RRCID -&gt;</td> <td>260064</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>07/22/2010</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>11250</td> <td>PERF.</td> <td>7670 - 11012</td>	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			69
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			69
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			69
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			69
09	0	584	-0-	584	584	584 2			N	-0-			69
10	0	467	-0-	467	1051	467 2			N	-0-			69

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL				
ABRAHAM "A"				2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818	
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			N	-0-			18
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3			N	-0-			18
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3			N	-0-			18
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3			N	-0-			18
09	0	2436	-0-	2436	2436	2436 3			N	-0-			18
10	0	2499	-0-	2499	4935	2499 3			N	-0-			18

-----															
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC				036587											
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
-----															
FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380 - 10494			
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-			67
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			67
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			67
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			67
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			67
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			67
-----															
FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498 - 10575			
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			101
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			101
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			101
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			101
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			101
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			101
-----															
FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10382 - 10487			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOWERS		WELL #:		7040	RRCID ->	146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10501 - 10755			
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			64
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			64
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			64
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			64
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			64
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
 FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					197
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					197
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					197
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					197
09	0	799	-0-	-0-	799	799	2			N	-0-					197
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	86					N	NO RPT					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205  
 THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			145
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			145
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			145
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			145
09	0	2068	-0-	2068	2068	2068	2	N	-0-			145
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	301			N	NO RPT			145
-----												
THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517	- 10587
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			80
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			80
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2	N	-0-			80
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			80
09	0	689	-0-	689	689	689	2	N	-0-			80
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			80
-----												
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104	- 10526
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8 9 N	7			107
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	643	2	9 9 N	8			115
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11 9 N	10			125
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4 9 N	4			129
09	0	767	-0-	767	767	767	2	N	-0-			129
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			129
-----												
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337
05	2170 X	1806	-0-	-364	-0-	1803	2	3 9 N	3			243
06	2100 X	1887	-0-	-213	-0-	1878	2	9 9 N	8			251
07	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1778	2	20 9 N	18			269
08	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	1768	2	N	-0-	176	1	93
*09	1890 X	1613	-0-	-277	-0-	1612	2	1 9 N	1			94
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			94
-----												
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300	- 11611
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184	1	57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----												
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994	- 11326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
LOCKE 60				WELL #:	3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	2		N	-0-				111
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-				111
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-				111
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				111
09	0	95	-0-		95		95	2		N	-0-				111
10	93 N	NO RPT	-0-	-93		2				N	NO RPT				111
-----															
LOCKE 57				WELL #:	4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10022 - 11076		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
-----															
THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10346 - 11770		
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-		157	2	19	9	N	17			184
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-		186	2	18	9	N	16			200
07	155 N	138	-0-	-17	-0-		129	2	9	9	N	8			208
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-		104	2	13	9	N	12	187	1	33
09	0	144	-0-	144	144		122	2	22	9	N	20			53
10	124 N	NO RPT	-0-	-124		20				N	NO RPT				53
-----															
ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10216 - 11700		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10050 - 11696		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1		49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
-----															
THORNE 75				WELL #:	1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	10192 - 11880		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1		197
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1		24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
-----															
THORNE 18B				WELL #:	4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738		
05	124 N	76	-0-	-48	-0-		76	2		N	-0-				74
06	120 N	60	-0-	-60	-0-		60	2		N	-0-				74
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-				74
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				74
09	0	48	-0-	48	48		48	2		N	-0-				74
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				74

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205													
THORNE 75				WELL #: 5		RRCID -> 235841		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	316	2	34	9	N	31	181	1			37
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	284	2	24	9	N	22					59
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15					74
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	N	8					82
09		0	269	-0-	269	269	252	2	17	9	N	15					97
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					97
-----																	
ROGERS 61				WELL #: 5		RRCID -> 236258		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
-----																	
THORNE 75				WELL #: 6		RRCID -> 236268		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			22
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																	
LOCKE 57				WELL #: 2		RRCID -> 287172		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360						
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					179
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					179
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					179
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	221	2	36	9	N	33	184	1			28
09		0	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					28
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
BCE-MACH III LLC				040209													
HOBART RANCH				WELL #: 169		RRCID -> 034342		COMPL. DATE 08/24/1964			TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914						
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					43
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					43
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					43
08		0	1395	-0-	1395	1395	1395	3			N	-0-					43
09		0	1344	-0-	1344	2739	1344	3			N	-0-					43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2739					N	NO RPT					43
-----																	
HOBART RANCH				WELL #: 170		RRCID -> 035600		COMPL. DATE 02/02/1965			TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076						
05		899 N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06		810 N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08		0	788	-0-	788	788	788	3			N	-0-					-0-
09		0	753	-0-	753	1541	753	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1541					N	NO RPT					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-				-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				-0-
09	0	524	-0-	524		524	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		524				N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146				
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
08	0	335	-0-	335		335	3			N	-0-				-0-
09	0	350	-0-	350		685	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		685				N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 - 12344				
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-				-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
09	0	540	-0-	540		540	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		540				N	NO RPT				-0-
-----															
PETREE, CLEMMIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729 - 11047				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843 - 11205				
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-				-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				-0-
09	0	873	-0-	873		873	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		873				N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 - 12382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-		-0-
08	0	878	-0-	878	878	878	3		N	-0-		-0-
09	0	879	-0-	879	1757	879	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1757				N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120	
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
08	0	1601	-0-	1601	1601	1601	3		N	-0-		-0-
09	0	1588	-0-	1588	3189	1588	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3189				N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 - 12393	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030 - 12502	
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-		-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3		N	-0-		-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		-0-
08	0	511	-0-	511	511	511	3		N	-0-		-0-
09	0	476	-0-	476	987	476	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	987				N	NO RPT		-0-
-----												
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832 - 11105	
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
08	0	1243	-0-	1243	1243	1243	3		N	-0-		-0-
09	0	1008	-0-	1008	2251	1008	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2251				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PETREE 23		WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150								
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					15
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					15
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					15
08	0	1118	-0-	1118	-0-	1118	3			N	-0-					15
09	0	1046	-0-	1046	-0-	2164	3			N	-0-					15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2164				N	NO RPT					15
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11218	PERF.10818	- 11157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10860	- 11129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10877	- 11132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10894	- 11128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID -> 191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10844	- 11150
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			-0-
08	0	2077	-0-	2077	2077	2077	3			-0-
09	0	2014	-0-	2014	4091	2014	3			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4091				NO RPT	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350	PERF.10849	- 11221
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			-0-
09	0	1748	-0-	1748	1748	1748	3			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1748				NO RPT	-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850	PERF.10844	- 12497
05	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	817	3			-0-
06	1080 N	804	-0-	-276	-0-	804	3			-0-
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3			-0-
08	0	782	-0-	782	782	782	3			-0-
09	0	742	-0-	742	1524	742	3			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1524				NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	0	420	-0-	420	420	420	3			N	-0-					-0-
09	0	406	-0-	406	826	406	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	826					N	NO RPT					-0-
-----																
PETREE 3		WELL #: 7		RRCID -> 211037		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501								
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	0	511	-0-	511	511	511	3			N	-0-					-0-
09	0	526	-0-	526	1037	526	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1037					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421								
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	0	405	-0-	405	405	405	3			N	-0-					-0-
09	0	642	-0-	642	1047	642	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 3		WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 12800		PERF.10771 - 12366								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH				WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10791 - 12654				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH				WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10767 - 12386		
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	0	2525	-0-	2525	2525	2525	3			N	-0-					-0-
09	0	2466	-0-	2466	4991	2466	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4991					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH				WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10926 - 12568				
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	0	508	-0-	508	508	508	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	508					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH				WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12546				
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	0	1734	-0-	1734	1734	1734	3			N	-0-					-0-
09	0	1762	-0-	1762	3496	1762	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3496					N	NO RPT					-0-
-----																
PETREE 3				WELL #: 9		RRCID -> 214039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10790 - 12398		
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	0	1989	-0-	1989	1989	1989	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1989					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH				WELL #: 1568		RRCID -> 215727		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 12664		PERF.10924 - 12510				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-	N	-0-			-0-
06	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	2482	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	N	-0-			-0-
08	0	2497	-0-	2497	2497	2497	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09	0	2480	-0-	2480	4977	2480	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4977			N	NO RPT					-0-
-----														
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378		
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	N	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	N	-0-			-0-
09	0	1277	-0-	1277	1277	1277	3	N	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1277			N	NO RPT					-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785	- 12272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
PETREE 3		WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332								
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					16
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					16
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					16
*08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3	1	9	N	1	17	1			-0-
09	0	3707	-0-	3707	3707	3707	3			N	-0-					-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	917					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508								
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					5
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					5
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					5
08	0	2727	-0-	2727	2727	2727	3			N	-0-					5
09	0	2755	-0-	2755	5482	2755	3			N	-0-					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5482					N	NO RPT					5
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 232733		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		22
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1729	3	N	-0-		22
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-		22
*08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	15 1	7
09		0	1686	-0-	1686	1686	1686	3	N	-0-		7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1686	1686		N	NO RPT		7
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		15
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		15
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		15
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	3 1	12
09		0	156	-0-	156	156	156	3	N	-0-		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	156	156		N	NO RPT		12
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3	N	-0-		20
06		870 N	691	-0-	-179	-0-	691	3	N	-0-		20
07		837 N	730	-0-	-107	-0-	730	3	N	-0-		20
08		0	672	-0-	672	672	672	3	N	-0-		20
09		0	617	-0-	617	1289	617	3	N	-0-		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1289	1289		N	NO RPT		20
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10941	- 12545
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3	N	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
08		0	559	-0-	559	559	559	3	N	-0-		-0-
09		0	511	-0-	511	1070	511	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1070	1070		N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2070		RRCID -> 235890		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449								
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1035	-0-	-735	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	0	1937	-0-	1937	1937	1937	3			N	-0-					-0-
09	0	1895	-0-	1895	3832	1895	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3832					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID -> 235900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407								
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	0	1772	-0-	1772	1772	1772	3			N	-0-					-0-
09	0	1769	-0-	1769	3541	1769	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3541					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1769		RRCID -> 237566		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400								
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	0	2175	-0-	2175	2175	2175	3			N	-0-					-0-
09	0	2236	-0-	2236	4411	2236	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4411					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2668		RRCID -> 237567		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538								
05	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					20
06	1890 N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					20
07	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					20
*08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-	10	1			10
09	0	1962	-0-	1962	1962	1962	3			N	-0-					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1962					N	NO RPT					10
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2267		RRCID -> 239031		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2067		RRCID -> 239033		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HOBART RANCH		WELL #: 3368		RRCID -> 241774		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		30
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		30
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		30
08	0	1030	-0-	1030	1030	1030	3	N	-0-		30
09	0	1145	-0-	1145	2175	1145	3	N	-0-		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2175			N	NO RPT		30
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 3168		RRCID -> 242697		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 2968		RRCID -> 243900		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 2269		RRCID -> 244132		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502			
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
06	1200 N	635	-0-	-565	-0-	635	3	N	-0-		-0-
07	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	3	N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
09	0	610	-0-	610	610	610	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	610			N	NO RPT		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 1670		RRCID -> 244136		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523			
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
08	0	1112	-0-	1112	1112	1112	3	N	-0-		-0-
09	0	1108	-0-	1108	2220	1108	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2220			N	NO RPT		-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 1969		RRCID -> 244137		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480			
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-		13
06	2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2416	3	N	-0-		13
07	2573 N	2561	-0-	-12	-0-	2561	3	N	-0-		13
08	0	2421	-0-	2421	2421	2421	3	N	-0-		13
09	0	2469	-0-	2469	4890	2469	3	N	-0-		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4890			N	NO RPT		13
-----											
HOBART RANCH		WELL #: 2167		RRCID -> 244143		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444			
05	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-		-0-
08	0	1931	-0-	1931	1931	1931	3	N	-0-		-0-
09	0	1898	-0-	1898	3829	1898	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3829			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2635 X	196	-0-	-2439	-0-	196	3			-0-
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					-0-
07	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10808	- 12575	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			-0-
08	0	2061	-0-	2061	2061	2061	3			-0-
09	0	2042	-0-	2042	4103	2042	3			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4103					-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10666	- 12590	
05	1705 X	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			-0-
08	0	1513	-0-	1513	1513	1513	3			-0-
09	0	1540	-0-	1540	3053	1540	3			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3053					-0-
-----										
PETREE 3				WELL #: 14H	RRCID -> 246576	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11058	PERF.11089	- 12808	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PETREE 3				WELL #: 15H	RRCID -> 246578	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11170	- 13688	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 2069	RRCID -> 246579	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10604	- 12401	
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					-0-
06	1742 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	3			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-		-0-
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-		-0-
07		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-		-0-
08		0	2634	-0-	2634	2634	2634	3	N	-0-		-0-
09		0	2635	-0-	2635	5269	2635	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5269			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475		
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		7
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		7
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		7
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	7 1	-0-
09		0	10	-0-	-10	10	10	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535		
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
08		0	1804	-0-	1804	1804	1804	3	N	-0-		-0-
09		0	1830	-0-	1830	3634	1830	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3634			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART RANCH		WELL #:		3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685		
05		2511 N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3	N	-0-		50
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-		50
07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-		50
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	50 1	-0-
09		0	2338	-0-	2338	2338	2338	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2338			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954			
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-				4
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-				4
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	44	1	1142	2	Y	-0-				4
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-				4
09	0	1173	-0-	1173	-0-	46	1	1127	2	Y	-0-				4
10	0	1203	-0-	1203	-0-	2376	46	1	1157	2	Y	-0-			4
-----															
HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234			
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-				26
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-				26
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				26
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	20	1		6
09	0	656	-0-	656	-0-	656	2			Y	-0-	2	1		4
10	0	545	-0-	545	-0-	1201	545	2		Y	-0-				4
-----															
HOWELL				WELL #:	2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094 - 12048			
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	Y	1	1	8		65
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	Y	2	1	8		66
07	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1018	2	4	9	Y	4				70
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				70
09	0	1031	-0-	1031	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8		70
10	0	1066	-0-	1066	-0-	2097	1066	2		Y	-0-				70
-----															
CHEEK				WELL #:	107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646 - 10871			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART				WELL #:	2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811 - 11151			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				40
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-				40
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-				40
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				40
09	0	249	-0-	249	-0-	249	2			Y	-0-				40
10	0	220	-0-	220	-0-	469	220	2		Y	-0-				40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10726	- 12132
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	98	1	2432	2	N	10	52
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	11	9	2246	2	N	25	18 1 1 8 58
07	2511 N	2170	-0-	-341	-0-	28	9	2070	2	N	18	34 1 42
08	2511 N	1776	-0-	-735	-0-	80	1	1705	2	N	3	21 1 24
09	2370 N	2227	-0-	-143	-0-	20	9	2140	2	N	-0-	1 1 23
10	0	2200	-0-	2200	2200	84	1	2116	2	N	-0-	23
-----												
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10700	- 10940
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2574	2	Y	12	89
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	13	9	2503	2	Y	43	60 1 72
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	47	9	2510	2	Y	28	2 1 98
08	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	31	9	2474	2	Y	11	1 1 108
09	0	2541	-0-	2541	2541	99	1	2442	2	Y	-0-	108
10	0	2601	-0-	2601	5142	12	9	2458	2	Y	42	150
-----												
PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236
05	3100 N	2914	-0-	-186	2212	63	1	2851	2	Y	-0-	-0-
06	3576 X	1364	-0-	-2212	-0-	131	1	1233	2	Y	-0-	-0-
07	3813 X	1282	-0-	-2531	-0-	338	1	944	2	Y	-0-	-0-
08	3813 X	200	-0-	-3613	-0-	63	1	137	2	Y	-0-	-0-
09	3690 X	1185	-0-	-2505	-0-	172	1	1013	2	Y	-0-	-0-
10	0	610	-0-	610	610	266	1	344	2	Y	-0-	-0-
-----												
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-	15
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	25	1	619	2	N	-0-	15
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	24	1	637	2	N	-0-	15
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	25	1	617	2	N	-0-	15
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	23	1	562	2	N	-0-	15
10	0	2083	-0-	2083	2083	75	1	1900	2	N	98	113
-----												
HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786	- 10986
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696	- 12688
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		45
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-		45
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-		45
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-		45
09	0	564	-0-	564	564	564	2		Y	-0-		45
10	0	565	-0-	565	1129	565	2		Y	-0-		45

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.10950	- 12034
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	783	2	N	10	35
						11	9					
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	N	20	39
						22	9				16	1
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	34	42
						37	9				31	1
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	32	1	801	2	N	11	34
						12	9				19	1
09	0	835	-0-	835	835	32	1	802	2	N	1	34
						1	9				1	1
10	0	830	-0-	830	1665	32	1	797	2	N	1	35
						1	9					

YOUNG 65		WELL #:		4	RRCID ->	059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 832	- 10962
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-		67
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	68
07	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2		Y	-0-		68
08	1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1338	2	7	9	Y	6	37
09	0	1432	-0-	1432	1432	1425	2	7	9	Y	6	18
10	0	1237	-0-	1237	2669	1227	2	10	9	Y	9	27

NORRIS -44-		WELL #:		1	RRCID ->	060744	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10630	- 10742
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	8	27
						9	9					
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	15	37
						17	9				5	1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	19	56
						21	9					
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	15	12
						17	9				59	1
09	0	105	-0-	105	105	4	1	99	2	Y	2	12
						2	9				2	1
10	0	107	-0-	107	212	4	1	99	2	Y	4	16
						4	9					



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
YOUNG 66				WELL #:	5	RRCID ->	061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10817	- 10890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
NORRIS				WELL #:	2029	RRCID ->	061562	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10594	- 10744			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
THORNE				WELL #:	3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10752	- 11848			
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	563	2	Y	1	1	8		150
							1	9								
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	2	1	8		151
							2	9								
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	Y	-0-				151
08	527 N	8	-0-	-519	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				151
09	0	410	-0-	410	410	410	8	1	400	2	Y	2	1	8		152
							2	9								
10	0	494	-0-	494	904	904	8	1	482	2	Y	4				156
							4	9								
-----																
HOWELL 72				WELL #:	3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919			
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-				8
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	Y	-2				10
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-				10
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-				10
09	0	2246	-0-	2246	2246	2246	2246	2			Y	-0-				10
10	0	2044	-0-	2044	4290	2044	2044	2			Y	-0-				10
-----																
SAVAGE, BETTY B.				WELL #:	3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10729			
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	951	2	Y	-0-				2
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-				2
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	-0-	36	1	938	2	Y	-0-				2
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-				2
09	0	1002	-0-	1002	1002	1002	39	1	963	2	Y	-0-				2
10	0	978	-0-	978	1980	1980	37	1	941	2	Y	-0-				2
-----																
ARRINGTON				WELL #:	3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796	- 11900			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOWELL 72				WELL #:	4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632 - 10870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707 - 10978				
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-				10
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-				10
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-				10
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	-0-				10
09	0	358	-0-	358	358	358	14	1	344	2	Y	-0-				10
10	0	350	-0-	350	708	708	13	1	337	2	Y	-0-				10
-----																
NORRIS				WELL #:	3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572 - 10689				
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-				28
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-				28
07	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-				28
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	-0-				28
09	0	1227	-0-	1227	1227	1227	48	1	1179	2	Y	-0-				28
10	0	1103	-0-	1103	2330	2330	42	1	1061	2	Y	-0-				28
-----																
SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619 - 10891				
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	-0-				-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-				-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	Y	-0-				-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	Y	-0-				-0-
09	0	642	-0-	642	642	642	25	1	617	2	Y	-0-				-0-
10	0	652	-0-	652	1294	1294	25	1	627	2	Y	-0-				-0-
-----																
HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
YOUNG 65				WELL #:	8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752 - 11020				
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2				89
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	12	9	N	11				100
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19				119
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	N	11				130
09	0	934	-0-	934	934	934	932	2	2	9	N	2				132
10	0	1041	-0-	1041	1975	1975	1039	2	2	9	N	2				134

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LITTLE				WELL #: 2030	RRCID -> 069059	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10541	- 10674						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LITTLE				WELL #: 3030	RRCID -> 069061	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10523	- 10629						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LITTLE 43				WELL #: 1043 L	RRCID -> 069155	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10557	- 10643						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 069589	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10710	- 10956						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642						
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				Y	-0-				2
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2				Y	-0-				2
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2				Y	-0-				2
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				Y	-0-				2
09	0	403	-0-	403	-0-	403 2				Y	-0-				2
10	0	413	-0-	413	816	413 2				Y	-0-				2
-----															
PYEATT				WELL #: 2019	RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680						
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2			Y	-0-				-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	30 1	942 2			Y	-0-				-0-
07	1054 N	964	-0-	-90	-0-	31 1	933 2			Y	-0-				-0-
08	1054 N	981	-0-	-73	-0-	31 1	950 2			Y	-0-				-0-
09	0	927	-0-	927	-0-	30 1	897 2			Y	-0-				-0-
10	0	877	-0-	877	1804	31 1	846 2			Y	-0-				-0-
-----															
ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID -> 070999	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10812						
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	31 1	433 2			Y	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	418 2			Y	-0-				-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	31 1	424 2			Y	-0-				-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	31 1	425 2			Y	-0-				-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	30 1	412 2			Y	-0-				-0-
10	0	456	-0-	456	456	31 1	425 2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022 - WELL PLUGGED 8/18/2022												
-----												
CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886	
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	Y	-0-	1
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-	1
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-	1
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-	1
09	0	1136	-0-	1136	1136	44	1	1092	2	Y	-0-	1
10	0	1158	-0-	1158	2294	44	1	1114	2	Y	-0-	1
-----												
NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630 - 10750	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	Y	-0-	20
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	Y	-0-	20
07	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	70	1	1813	2	Y	-0-	20
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1830	2	Y	-0-	20
09	0	1872	-0-	1872	1872	73	1	1799	2	Y	-0-	20
10	0	1970	-0-	1970	3842	75	1	1895	2	Y	-0-	20
-----												
JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11003	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JONES, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10748 - 10836	
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	-0-	1
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-	1
07	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	49	1	1279	2	Y	-0-	1
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	Y	-0-	1
09	0	112	-0-	112	112	4	1	108	2	Y	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-	1
-----												
NORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10705 - 11012	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
-----												
NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584 - 10711	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-	10
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-	10
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-	10
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-	10
09	0	261	-0-	261	261	10	1	251	2	Y	-0-	10
10	0	230	-0-	230	491	9	1	221	2	Y	-0-	10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	7			50
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	9	326	2	Y	1	20	1	31
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	13	1	329	2	Y	4	1	1	34
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	13	1	323	2	Y	-0-			34
09	0	328	-0-	328	328	13	1	314	2	Y	1			35
10	0	590	-0-	590	918	1	9	568	2	Y	-0-			35

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

05	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	62	1	1527	2	Y	2			31
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	70	1	1720	2	Y	22	1	1	52
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	24	9	1744	2	Y	15			67
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1800	2	Y	27	61	1	33
09	0	1838	-0-	1838	1838	17	9	1746	2	Y	19	2	1	50
10	0	1874	-0-	1874	3712	71	1	1773	2	Y	28			78

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART 49		WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884								
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-					37
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5				42
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1145	2	75	9	Y	68				110
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	Y	31				141
09	0		1139	-0-	1139	1139	1137	2	2	9	Y	2				143
10	0		1103	-0-	1103	2242	1103	2			Y	-0-				143
-----																
RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
NORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 079392		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005								
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-				-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-				-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-				-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-				-0-
09	0		370	-0-	370	370	14	1	356	2	N	-0-				-0-
10	0		428	-0-	428	798	16	1	412	2	N	-0-				-0-
-----																
RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JONES, MARY				WELL #:	5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708 - 10988
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	53 1	1305 2	N	-0-		1
06		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	51 1	1260 2	N	-0-		1
07		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	50 1	1296 2	N	-0-		1
08		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	52 1	1306 2	N	-0-		1
09		0	1310	-0-	1310	1310	51 1	1259 2	N	-0-		1
10		0	1329	-0-	1329	2639	51 1	1278 2	N	-0-		1
-----												
PETREE				WELL #:	2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702 - 11020
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
SAVAGE, BETTY B.				WELL #:	5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736 - 10935
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	12 1	292 2	Y	-0-		-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 2	Y	-0-		-0-
07		341 N	199	-0-	-142	-0-	7 1	192 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	211	-0-	-99	-0-	8 1	203 2	Y	-0-		-0-
09		0	242	-0-	242	242	9 1	233 2	Y	-0-		-0-
10		0	233	-0-	233	475	9 1	224 2	Y	-0-		-0-
-----												
NORRIS -44-				WELL #:	5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581 - 10880
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	51 1	1272 2	Y	2		19
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	49 1	1221 2	Y	-0-		19
07		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	48 1	1248 2	Y	-0-		19
08		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	50 1	1265 2	Y	-0-		19
09		0	1276	-0-	1276	1276	50 1	1226 2	Y	-0-		19
10		0	1296	-0-	1296	2572	49 1	1247 2	Y	-0-		19
-----												
HOBART				WELL #:	3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756 - 11314
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764 2	7 9	Y	6	2 1	4 8
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679 2	6 9	Y	5	3 1	2 8
07		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1628 2	2 9	Y	2	1 1	1 8
08		1736 N	1413	-0-	-323	-0-	2 1	1410 2	Y	1	1 8	49
09		1680 N	239	-0-	-1441	-0-	237 2	2 9	Y	2	1 1	1 8
10		0	1952	-0-	1952	1952	1952 2		Y	-0-		49
-----												
PYEATT				WELL #:	3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493 - 10662
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	0	265	-0-	265	265	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	0	278	-0-	278	543	31	1	247	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-					1
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					1
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					1
08	899 N	832	-0-	-67	-0-	32	1	800	2	Y	-0-					1
09	0	684	-0-	684	684	27	1	657	2	Y	-0-					1
10	0	709	-0-	709	1393	27	1	682	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	162	-0-	162	162	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
NORRIS -44-				WELL #:	7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
NORRIS -29-				WELL #:	7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892					
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-					14
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					14
07		465 N	428	-0-	-37	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					14
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	808	2	Y	21					35
09		0	827	-0-	827	827	32	1	791	2	Y	4					39
10		0	890	-0-	890	1717	34	1	854	2	Y	2					41
-----																	
SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PETREE				WELL #:	6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752					
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	Y	-0-					1
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					1
07		961 N	944	-0-	-17	-0-	35	1	909	2	Y	-0-					1
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	37	1	919	2	Y	-0-					1
09		0	920	-0-	920	920	36	1	884	2	Y	-0-					1
10		0	937	-0-	937	1857	36	1	901	2	Y	-0-					1
-----																	
JONES, MARY				WELL #:	7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LITTLE				WELL #:	6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PETREE				WELL #: 7	RRCID -> 100598	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 11077	PERF.10721	- 11047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	982	2	Y	29		103
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32	9	955	2	Y	10	94 1	19
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	11	9	1007	2	Y	25	3 1	41
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	Y	1	2 1	40
09	0	1027	-0-	1027	1027	41	1	987	2	Y	-0-		40
10	0	1004	-0-	1004	2031	1	9	966	2	Y	-0-		40
-----													
HOBART				WELL #: 5	RRCID -> 101073	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10810	- 11060				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PYEATT				WELL #: 4019	RRCID -> 104892	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10523	- 10816				
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	Y	-0-		1
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	Y	-0-		1
07	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-		1
08	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	31	1	1939	2	Y	-0-		1
09	0	1819	-0-	1819	1819	30	1	1789	2	Y	-0-		1
10	0	1437	-0-	1437	3256	31	1	1406	2	Y	-0-		1
-----													
YOUNG 65				WELL #: 15	RRCID -> 106232	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 107019	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	64229					N	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT		-0-
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 L	RRCID -> 107212	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10722	- 10993				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-		20
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2		N	-0-		20
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-		20
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-		20
09		0	182	-0-	182	182		182 2		N	-0-		20
10		0	180	-0-	180	362		180 2		N	-0-		20

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935	
05		496 N	460	-0-	-36	-0-		460 2		N	-0-		84
06		450 N	400	-0-	-50	-0-		400 2		N	-0-		84
07		465 N	408	-0-	-57	-0-		408 2		N	-0-		84
08		465 N	415	-0-	-50	-0-		409 2	6 9	N	5		89
09		0	393	-0-	393	393		393 2		N	-0-		89
10		0	395	-0-	395	788		395 2		N	-0-		89

NORRIS				WELL #:	8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 11024	
05		3193 X	2825	-0-	-368	-0-		109 1	2695 2	Y	19		56
								21 9					
06		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		88 1	2163 2	Y	4	22 1	38
								4 9					
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		147 1	3815 2	Y	9	1 1	46
								10 9					
08		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		138 1	3470 2	Y	3		49
								3 9					
09		0	3415	-0-	3415	3415		133 1	3282 2	Y	-0-		49
10		0	3664	-0-	3664	7079		139 1	3525 2	Y	-0-		49

PETREE				WELL #:	9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665 - 10998	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

NORRIS -44-				WELL #:	8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10807	
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		49 1	1223 2	Y	12		45
								13 9					
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		57 1	1402 2	Y	13	10 1	48
								14 9					
07		1612 N	1193	-0-	-419	-0-		44 1	1141 2	Y	7		55
								8 9					
08		1271 N	1053	-0-	-218	-0-		40 1	1002 2	Y	10	41 1	24
								11 9					
09		0	1776	-0-	1776	1776		69 1	1699 2	Y	7	1 1	30
								8 9					
10		0	1397	-0-	1397	3173		53 1	1333 2	Y	10		40
								11 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
HOWELL 72													
WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
RISLEY													
WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HOWELL 72													
WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
JONES, MARY													
WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980													
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527 2	Y	-0-		50
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	61	1	1496 2	Y	-0-		50
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	55	1	1425 2	Y	-0-		50
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	60	1	1519 2	Y	-0-		50
09	0		1667	-0-	1667	1667	65	1	1599 2	Y	3		53
							3	9					
10	0		1670	-0-	1670	3337	63	1	1598 2	Y	8		61
							9	9					
-----													
SAVAGE, BETTY -C-													
WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951													
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1454 2	Y	10		55
							11	9					
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	56	1	1393 2	Y	20		75
							22	9					
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1415 2	Y	37	47 1	65
							41	9					
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1423 2	Y	20	29 1	56
							22	9					
09	0		1443	-0-	1443	1443	56	1	1374 2	Y	12	1 1	67
							13	9					
10	0		1440	-0-	1440	2883	54	1	1375 2	Y	10		77
							11	9					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 67				WELL #:	3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BROWN, J. T. ET AL -B-				WELL #:	14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264 - 10279				
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2			N	-0-				39
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				39
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				39
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				39
09	0	232	-0-	232	-0-	-0-	232	2			N	-0-				39
10	0	228	-0-	228	-0-	-0-	460	228	2		N	-0-				39
-----																
ARRINGTON				WELL #:	6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512 - 10784				
05	T. A.	3	-0-	3	-0-	-0-	12	3	2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	2	-0-	2	-0-	-0-	14	2	2		Y	-0-				-0-
07	19 X	5	-0-	-14	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	-0-	5	2	2		Y	-0-				-0-
-----																
THORNE				WELL #:	5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
-----																
THORNE				WELL #:	6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557 - 10800				
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	Y	1				137
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	41	9	Y	37				174
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	18	9	Y	16	165	1		25
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1				26
09	0	1787	-0-	1787	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-				26
10	0	1824	-0-	1824	-0-	-0-	3611	1824	2		Y	-0-				26
-----																
ARRINGTON				WELL #:	7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786 - 10854				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
YOUNG				WELL #:	1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828 - 12288				
05	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	-0-	2468	2	18	9	Y	16				60
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	2	59	9	Y	54				114
07	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	-0-	2535	2	11	9	Y	10	97	1		27
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	2	72	9	Y	65				92
09	0	2634	-0-	2634	-0-	-0-	2634	2	6	9	Y	5	83	1		14
10	0	2918	-0-	2918	-0-	-0-	5552	2895	2	23	9	Y	21			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
BROWN, J.T. ET AL -D-												
WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FLOWERS, LOIS												
WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776												
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1849	2	31	9	Y	235
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	Y	78
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2024	2	46	9	Y	120
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2005	2	50	9	Y	165
09	0		1554	-0-	1554	1554	1552	2	2	9	Y	167
10	0		1660	-0-	1660	3214	1637	2	23	9	Y	188
-----												
LITTLE												
WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759												
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	16
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	16
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	Y	16
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	31	1	329	2	Y	18
							2	9				
09	0		310	-0-	310	310	30	1	279	2	Y	19
							1	9				
10	0		325	-0-	325	635	31	1	294	2	Y	19
-----												
JONES, MARY												
WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
NORRIS -44-												
WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798												
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	53
							11	9				
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	75
							24	9				
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	58	1	1517	2	Y	121
							51	9				
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	63	1	1591	2	Y	161
							44	9				
09	0		1557	-0-	1557	1557	59	1	1461	2	Y	29
							37	9				
10	0		1547	-0-	1547	3104	58	1	1460	2	Y	55
							29	9				
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D-												
WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456												
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	95
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	95
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	95
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	95
09	0		372	-0-	372	372	372	2			N	95
10	0		395	-0-	395	767	395	2			N	95

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	10998 - 11062	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	31 1	1987 2	Y	3	3	8	-0-	
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	30 1	1369 2	Y	3	3	8	-0-	
07	1984 X	1470	-0-	-514	-0-	31 1	1439 2	Y	-0-			-0-	
08	1984 X	1570	-0-	-414	-0-	31 1	1539 2	Y	-0-			-0-	
09	0	975	-0-	975	975	30 1	942 2	Y	3	3	8	-0-	
10	0	507	-0-	507	1482	31 1	476 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ARRINGTON				WELL #:	9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	10450 - 10754
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	702 2		Y	-0-			-0-	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			-0-	
07	713 N	592	-0-	-121	-0-	592 2		Y	-0-			-0-	
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	617 2		Y	-0-			-0-	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			-0-	
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			-0-	
-----													
HOWELL 72				WELL #:	8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10608 - 10915
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ARRINGTON RANCH				WELL #:	8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10514 - 10812
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			-0-	
06	7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
-----													
CHEEK				WELL #:	307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10557 - 10826
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:	13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10276 - 10377
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			124	
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		N	-0-			124	
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2		N	-0-			124	
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			124	
09	0	55	-0-	55	55	55 2		N	-0-			124	
10	0	57	-0-	57	112	57 2		N	-0-			124	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366	- 10408
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	155 N	133	-0-	-22	-0-		133	2	N	-0-		102
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2	N	-0-		102
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-		102
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2	N	-0-		102
09	0	224	-0-	224	224		224	2	N	-0-		102
10	0	258	-0-	258	482		258	2	N	-0-		102
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10432
05	744 N	709	-0-	-35	-0-		702	2	7 9 N	6		189
06	720 N	703	-0-	-17	-0-		685	2	18 9 N	16	188 1	17
07	744 N	697	-0-	-47	-0-		685	2	12 9 N	11		28
08	713 N	681	-0-	-32	-0-		673	2	8 9 N	7		35
09	0	640	-0-	640	640		629	2	11 9 N	10		45
10	0	776	-0-	776	1416		768	2	8 9 N	7		52
-----												
CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269	- 11672
05	3813 X	3484	-0-	-329	-0-		3453	2	31 9 Y	28		126
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3347	2	33 9 Y	30		156
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3522	2	36 9 Y	33	176 1	13
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		3534	2	36 9 Y	33	6 8	40
09	0	3481	-0-	3481	3481		3437	2	44 9 Y	40		80
10	0	3580	-0-	3580	7061		3533	2	47 9 Y	43		123
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386	- 10474
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314	- 10352
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 1	-0-
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2	N	-0-		35
06	780 N	613	-0-	-167	-0-		613	2	N	-0-		35
07	806 N	604	-0-	-202	-0-		604	2	N	-0-		35
08	713 N	610	-0-	-103	-0-		610	2	N	-0-		35
09	0	580	-0-	580	580		580	2	N	-0-		35
10	0	572	-0-	572	1152		572	2	N	-0-		35
-----												
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830	- 13135
05	9548 X	9287	-0-	-261	-0-		9102	2	185 9 N	168		289
06	9240 X	8906	-0-	-334	-0-		8695	2	211 9 N	192	191 1	290
07	9734 X	9082	-0-	-652	-0-		8896	2	186 9 N	169	194 1	265
08	9734 X	9114	-0-	-620	-0-		8970	2	144 9 N	131	196 1	200
09	0	8743	-0-	8743	8743		8561	2	182 9 N	165	195 1	170
10	0	8650	-0-	8650	17393		8498	2	152 9 N	138	137 1	171



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
THORNE				WELL #: 7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572 - 11087	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RISLEY				WELL #: 507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 10838	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ARRINGTON				WELL #: 1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10784	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MILOM, OCA				WELL #: 201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 11030	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1 9	N	1		28
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-		28
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		28
08	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	1553	2		N	-0-		28
09	0	1048	-0-	1048	1048	1048	2		N	-0-		28
10	0	1966	-0-	1966	3014	1966	2		N	-0-		28
-----												
HOBART 49				WELL #: 2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110 2	Y	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2		Y	-0-		-0-
10	0	157	-0-	157	306	157	2		Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 50				WELL #: 5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110	
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		-0-
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
09	0	419	-0-	419	419	419	2		Y	-0-		-0-
10	0	421	-0-	421	840	421	2		Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 20				WELL #: 2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
HOBART 49															
WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ARRINGTON RANCH															
WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810															
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			9
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			9
07		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			9
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			9
09		0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			9
10		0	7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-			9
-----															
HOBART 49															
WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOBART 49															
WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121															
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ARRINGTON RANCH															
WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOWELL 72															
WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875															
05		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12	1	8	118
06		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2954	2	31	9	Y	28	1	8	145
07		3100 N	3107	-0-	7	7	3000	2	107	9	Y	97	169	1	73
08		3085 N	3078	-0-	-7	-0-	3023	2	55	9	Y	50			123
09		0	2886	-0-	2886	2886	2869	2	17	9	Y	15			138
10		0	2553	-0-	2553	5439	2540	2	13	9	Y	12			150
-----															
HOBART RANCH 20															
WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	Y	38	1	8		88	
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1540	2	58	9	Y	53	1	8		140	
07		1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1227	2	52	9	Y	47	172	1		15	
08		1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1447	2	15	9	Y	14				29	
09		1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1393	2	6	9	Y	5	1	8		33	
10		0	1393	-0-	1393	-0-	1393	2	10	9	Y	9				42	
-----																	
HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811					
05		2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2105	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	-0-
07		2108 N	1902	-0-	-206	-0-	1895	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
08		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1945	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
09		0	1984	-0-	1984	-0-	1984	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	-0-
10		0	2322	-0-	2322	-0-	4306	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
-----																	
HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818	- 11998					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890	- 11124					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983	- 11992					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	109	1		14	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		1	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
HOBART 49														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1099 2		9 9	Y	8	3 1		5 8	75
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033 2		7 9	Y	6	4 1		2 8	75
07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	943 2		4 9	Y	4	2 1		2 8	75
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129 2		2 9	Y	2	2 8			75
09	0	1132	-0-	1132	1132	1125 2		7 9	Y	6	3 1		3 8	75
10	0	1206	-0-	1206	2338	1202 2		4 9	Y	4	2 1		2 8	75
-----														
YOUNG 51														
WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232														
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			Y	-0-				22
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-				22
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			Y	-0-				22
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-				22
09	0	19	-0-	19	19	19 2			Y	-0-				22
10	0	27	-0-	27	46	27 2			Y	-0-				22
-----														
NORRIS														
WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954														
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	53 1	1312 2		Y	-0-				41
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	52 1	1276 2		Y	-0-				41
07	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	50 1	1302 2		Y	3				44
						3 9								
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	56 1	1412 2		Y	10	42 1			12
						11 9								
09	0	1374	-0-	1374	1374	53 1	1315 2		Y	5	1 1			16
						6 9								
10	0	1430	-0-	1430	2804	54 1	1365 2		Y	10				26
						11 9								
-----														
HOBART RANCH 50														
WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999														
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-				20
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-				20
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2			Y	-0-				20
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2			Y	-0-				20
09	0	137	-0-	137	137	137 2			Y	-0-				20
10	0	221	-0-	221	358	221 2			Y	-0-				20
-----														
HOBART 49														
WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
HOBART RANCH 20														
WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180														
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204 2	13 9		Y	12	4 1		8 8	-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1203 2	15 9		Y	14	9 1		5 8	-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267 2	9 9		Y	8	4 1		4 8	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317 2	2 9		Y	2	2 8			-0-
09	0	1344	-0-	1344	1344	1338 2	6 9		Y	5	2 1		3 8	-0-
10	0	1488	-0-	1488	2832	1484 2	4 9		Y	4	2 1		2 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
HOBART 67														WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11220 - 12512	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART RANCH 50														WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10830 - 12474	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART 67														WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10810 - 12430	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART RANCH 50														WELL #: 13		RRCID -> 204308		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10904 - 12666	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART RANCH 20														WELL #: 10		RRCID -> 204632		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10958 - 12670	
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-						
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-						
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-						
08		1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1639	2	2	9	Y	2	2	8			-0-						
09		0	1537	-0-	1537	1537	1533	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-						
10		0	1615	-0-	1615	3152	1613	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-						
-----																							
HOBART RANCH 20														WELL #: 11		RRCID -> 204771		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11000 - 12112	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
-----																							
HOBART RANCH 50														WELL #: 12		RRCID -> 205067		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10850 - 12656	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOBART RANCH 20													WELL #: 4		RRCID -> 205072		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10854 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE										
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	8									
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	8									
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	9	Y	2	8									
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	8									
09		0	383	-0-	383	-0-	381	2	2	9	Y	2	8									
10		0	484	-0-	484	-0-	482	2	2	9	Y	2	8									
-----																						
HOWELL 72													WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11004 - 12276	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
-----																						
HOBRT RANCH 20													WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10986 - 12700	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
-----																						
HOBART 67													WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10824 - 12542	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
-----																						
HOBART 49													WELL #: 11		RRCID -> 207590		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10866 - 12632	
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	Y	9	8									
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1786	2	9	9	Y	8	8									
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1851	2	4	9	Y	4	8									
08		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1853	2	2	9	Y	2	8									
09		0	1742	-0-	1742	-0-	1736	2	6	9	Y	5	8									
10		0	1849	-0-	1849	-0-	3591	2	2	9	Y	2	8									
-----																						
HOBART RANCH 20													WELL #: 22		RRCID -> 208946		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11012 - 12724	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
-----																						
HOBART RANCH 50													WELL #: 21		RRCID -> 208952		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10920 - 12568	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	18									
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	18									
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	18									
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	18									
09		0	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-	18									
10		0	28	-0-	28	-0-	60	2			Y	-0-	18									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109 2	24 9	Y	22	2 1	4 8	55
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1982 2	61 9	Y	55	2 1	1 8	107
07		2077 N	1590	-0-	-487	-0-	1589 2	1 9	Y	1	103 1	1 8	4
08		2077 N	1526	-0-	-551	-0-	1524 2	2 9	Y	2	2 8		4
09		0	1512	-0-	1512	1512	1505 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	4
10		0	1468	-0-	1468	2980	1466 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	4
-----													
HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685	
05		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371 2		Y	-0-			-0-
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-			-0-
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-			-0-
09		0	1422	-0-	1422	1422	1422 2		Y	-0-			-0-
10		0	1639	-0-	1639	3061	1639 2		Y	-0-			-0-
-----													
NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10698 - 12150	
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	749 2	17 9	Y	15			57
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	742 2	11 9	Y	10	26 1		41
07		713 N	586	-0-	-127	-0-	584 2	2 9	Y	2	1 1		42
08		713 N	470	-0-	-243	-0-	470 2		Y	-0-			42
09		0	408	-0-	408	408	408 2		Y	-0-			42
10		0	633	-0-	633	1041	633 2		Y	-0-			42
-----													
HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696	
05		806 N	686	-0-	-120	-0-	682 2	4 9	Y	4	1 1	3 8	-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	-0-
07		775 N	668	-0-	-107	-0-	666 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	673 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09		660 N	637	-0-	-23	-0-	635 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
10		0	687	-0-	687	687	685 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-
-----													
HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856 - 12574	
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780 2	11 9	Y	10	3 1	7 8	28
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723 2	9 9	Y	8	5 1	3 8	28
07		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1626 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	28
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816 2	2 9	Y	2	2 8		28
09		0	1766	-0-	1766	1766	1759 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	28
10		0	1841	-0-	1841	3607	1837 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	28
-----													
HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826 - 12464	
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047 2	10 9	Y	9	3 1	6 8	78
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2001 2	9 9	Y	8	51 1	2 8	33
07		2077 N	1824	-0-	-253	-0-	1818 2	6 9	Y	5	12 1	2 8	24
08		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1868 2	2 9	Y	2	6 1	2 8	18
09		2010 N	1580	-0-	-430	-0-	1576 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	18
10		0	1630	-0-	1630	1630	1628 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
-----															
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672			
05	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	1493	2	7 9	Y	6	2 1	4 8			105
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2 9	Y	2	86 1	1 8			20
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2 9	Y	2	1 1	1 8			20
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2256	2	41 9	Y	37	1 8				56
09	0	1764	-0-	1764	-0-	1747	2	17 9	Y	15	62 1	3 8			6
10	0	1824	-0-	1824	-0-	3588	2	2 9	Y	2	1 1	1 8			6
-----															
HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576			
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2845	2	10 9	Y	9	3 1	6 8			25
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8 9	Y	7	5 1	2 8			25
07	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	2723	2	4 9	Y	4	2 1	2 8			25
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2 9	Y	2	2 8				25
09	0	2709	-0-	2709	-0-	2709	2	4 9	Y	4	2 1	2 8			25
10	0	2765	-0-	2765	-0-	5474	2	2 9	Y	2	1 1	1 8			25
-----															
HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				20
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				20
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	36	1		-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490					
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3439	2	15	9	Y	14	2	1	4	8	33
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	Y	37	52	1	2	8	16
07	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3318	2	7	9	Y	6	13	1	3	8	6
08	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3378	2	2	9	Y	2	6	1	2	8	-0-
09	0		3215	-0-	3215	-0-	3208	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
10	0		3239	-0-	3239	-0-	6454	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10626	- 12126			
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	200	2	7	9	Y	6			113
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	2	32	9	Y	29	92	1	50
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	171	2	7	9	Y	6	3	1	53
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	180	2	18	9	Y	16	2	1	67
09	0		203	-0-	203	-0-	203	2	17	9	Y	15			82
10	0		193	-0-	193	-0-	396	2	8	9	Y	7			89

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.10962	- 12656					
05	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1489	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	24
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	24
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1328	2	2	9	Y	2	2	8	24		
09	0		1655	-0-	1655	-0-	1649	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	24
10	0		1171	-0-	1171	-0-	2826	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
YOUNG 65														
WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-			22
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-			22
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	16	1	898	2	Y	-0-			22
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	2	Y	-0-			22
09	0	1266	-0-	1266	1266	15	1	1251	2	Y	-0-			22
10	0	1287	-0-	1287	2553	16	1	1271	2	Y	-0-			22
-----														
PRESCOTT														
WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669														
05	1984 N	1320	-0-	-664	-0-	1310	2	10	9	Y	9	3	1	-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	190	1	588	2	Y	8	5	1	-0-
07	1829 N	1601	-0-	-228	-0-	295	1	1302	2	Y	4	2	1	-0-
08	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	320	1	1303	2	Y	6	3	1	-0-
10	0	1702	-0-	1702	1702	308	1	1392	2	Y	2	1	1	-0-
-----														
HOBART 49 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 49														
WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701														
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	752	2	8	9	Y	7	2	1	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	Y	6	4	1	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4	2	1	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	0	857	-0-	857	857	1	1	852	2	Y	4	2	1	-0-
10	0	965	-0-	965	1822	963	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
-----														
HOWELL 72														
WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182														
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7	2	8	51
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	2	30	9	Y	27	2	8	76
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2169	2	43	9	Y	39			115
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			115
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8	115
10	0	2143	-0-	2143	2143	2090	2	53	9	Y	48			163
-----														
HOBART 67														
WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988 - 12096				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268 - 11778				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10522 - 11950				
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1				140
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				140
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	147	1		-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878 - 12656				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
YOUNG 66		WELL #:		18	RRCID ->	232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760 - 12603				
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				15
06	330 N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-				15
07	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-				15
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				15
09	0	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-				15
10	0	123	-0-	123	223	123	2			Y	-0-				15
-----															
HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834 - 12488				
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				30
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				30
07	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-				30
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-				30
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				30
10	0	238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-				30
-----															
ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824 - 11788				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	- 12348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	620 N	457	-0-	-163	-0-	445	2	12	9	Y	11		29
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	481	2	94	9	Y	85	78 1	36
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-	16 1	20
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-	10 1	10
09	570 N	277	-0-	-293	-0-	275	2	2	9	Y	2	1 1	10
10	0	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-		10
-----													
PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	- 14170	
05	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	4618	2	13	9	Y	12	4 1	104
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	325	1	2081	2	Y	14	9 1	104
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	541	1	4605	2	Y	46	6 1	138
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4287	2	77	9	Y	70	7 8	201
09	0	4954	-0-	4954	4954	599	1	4333	2	Y	20	7 1	206
10	0	4599	-0-	4599	9553	539	1	4041	2	Y	17	2 1	219
-----													
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	- 12386	
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	112	1	661	2	Y	18		82
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	108	1	615	2	Y	18		100
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	106	1	554	2	Y	52		152
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	112	1	486	2	Y	67	157 1	62
09	0	600	-0-	600	600	108	1	457	2	Y	32		94
10	0	603	-0-	603	1203	112	1	462	2	Y	26		120
-----													
HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	- 12714	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	2 1	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	Y	6	4 1	-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	Y	4	2 1	-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
09	0	1534	-0-	1534	1534	1530	2	4	9	Y	4	2 1	-0-
10	0	1516	-0-	1516	3050	1514	2	2	9	Y	2	1 1	-0-
-----													
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564	
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	112	1	2792	2	Y	19	3 1	45
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	108	1	2591	2	Y	25	5 1	62
07	3131 X	2931	-0-	-200	-0-	112	1	2786	2	Y	30	2 1	88
08	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	112	1	2717	2	Y	36	1 8	123
09	0	2690	-0-	2690	2690	108	1	2564	2	Y	16	2 1	135
10	0	2618	-0-	2618	5308	112	1	2469	2	Y	34	1 1	167

-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	27
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	27
07	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1729	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	27
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	27
10	0	1705	-0-	1705	1705	1703	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
-----																
ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522																
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	14	5	1	9	8	1
						15	9									
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	99	1	2444	2	Y	12	9	1	4	8	-0-
						13	9									
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	112	1	2404	2	Y	7	4	1	3	8	-0-
						8	9									
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2349	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	Y	9	4	1	5	8	-0-
						10	9									
10	0	2449	-0-	2449	2449	112	1	2330	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
						7	9									
-----																
HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614																
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	0	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
10	0	297	-0-	297	579	297	2			Y	-0-					-0-
-----																
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722																
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41					161
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	166	1			22
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1440	2	12	9	Y	11					33
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	Y	18	5	8			46
09	0	1642	-0-	1642	1642	1620	2	22	9	Y	20					66
10	0	1671	-0-	1671	3313	1657	2	14	9	Y	13					79

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
HOBART 49														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 073056														
WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3 1	1948 2	Y	5	2 1	3 8	35		
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1849 2	3 9	Y	3	13 1	1 8	24		
07	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1739 2	2 9	Y	2	2 1	1 8	23		
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2	1 9	Y	1	1 8		23		
09	0	1838	-0-	1838	1838	1834 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	23		
10	0	1791	-0-	1791	3629	1789 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	23		
-----														
HOBART 67														
WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457														
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1291 2	75 9	Y	68			111		
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1035 2	11 9	Y	10	99 1		22		
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			22		
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3 1	1087 2	Y	-0-			22		
09	0	1097	-0-	1097	1097	1095 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	22		
10	0	1201	-0-	1201	2298	3 1	1196 2	Y	2	1 1	1 8	22		
-----														
HOBART RANCH 20														
WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598														
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9	Y	6	2 1	4 8	-0-		
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693 2	6 9	Y	5	3 1	2 8	-0-		
07	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1588 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-		
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676 2	2 9	Y	2	2 8		-0-		
09	0	1545	-0-	1545	1545	1541 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-		
10	0	1846	-0-	1846	3391	1844 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-		
-----														
HOBART 67														
WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
YOUNG 52														
WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352														
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2355 2	23 9	Y	21	6 8		107		
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2398 2	51 9	Y	46	6 8		147		
07	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	2083 2	21 9	Y	19			166		
08	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	2103 2	40 9	Y	36			202		
09	0	2144	-0-	2144	2144	2090 2	54 9	Y	49	184 1	5 8	62		
10	0	2433	-0-	2433	4577	2414 2	19 9	Y	17			79		
-----														
HOBART RANCH 20														
WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633														
05	806 N	480	-0-	-326	-0-	480 2		Y	-0-			23		
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			23		
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2		Y	-0-			23		
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		Y	-0-			23		
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-			23		
10	0	638	-0-	638	638	638 2		Y	-0-			23		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 49				WELL #: 16	RRCID -> 244429	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 12826	PERF.10793	- 12653						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
-----															
PRESCOTT				WELL #: 11 H	RRCID -> 245048	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 12127	PERF.10886	- 15944						
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1831 2	54 9	N	49	6 1	13 8	162			
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	96 1	4266 2	N	43	2 1	1 8	202			
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	47 9	219 1	N	9	177 1	1 8	33			
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	10 9	4944 2	N	18	1 8		50			
09	0	4638	-0-	4638	4638	345 1	4205 2	N	80	1 1	1 8	128			
10	0	3300	-0-	3300	7938	88 9	325 1	N	22	1 1	1 8	148			
						24 9									
-----															
HOBART RANCH 50				WELL #: 29	RRCID -> 246244	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10722	- 12631						
05	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1975 2	10 9	Y	9	3 1	6 8	98			
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1859 2	32 9	Y	29	6 1	3 8	118			
07	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	1999 2	30 9	Y	27	78 1	2 8	65			
08	1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1896 2	2 9	Y	2	2 8		65			
09	0	1588	-0-	1588	1588	1582 2	6 9	Y	5	2 1	3 8	65			
10	0	1666	-0-	1666	3254	1662 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	65			
-----															
HOBART RANCH 20				WELL #: 19	RRCID -> 246568	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 12642	PERF.10888	- 12459						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
SHELL FEE 19				WELL #: 2H	RRCID -> 246754	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11659	PERF.12385	- 14785						
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	99 1	6147 2	Y	11	1 8		102			
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	12 9	39 1	Y	21	1 1		122			
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	23 9	112 1	Y	102	172 1		52			
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	112 9	96 1	Y	41			93			
09	0	4619	-0-	4619	4619	45 9	85 1	Y	90			183			
10	0	3928	-0-	3928	8547	99 9	101 1	Y	42	158 1		67			
						46 9									
-----															
HEMPHILL SWD 5				WELL #: 1	RRCID -> 248087	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 4278	- 5858						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			





HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC																						
MOORE, PENELOPE 44																						
WELL #: 1H RRCID -> 267857													COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10611		PERF.10634 - 14572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	8990 X	8059	-0-	-931	-0-	310	1	7708	2	N	37	4	8		106							
06	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	300	1	16261	2	N	87	167	1	3	8	23						
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	310	1	10482	2	N	74					97						
08	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	155	1	10410	2	N	42					139						
09	0	12129	-0-	12129	12129	150	1	11879	2	N	91	173	1	5	8	52						
10	0	13451	-0-	13451	25580	155	1	13261	2	N	32					84						
-----																						
SHALLER, FRANK													WELL #: 8H		RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920	
05	6386 X	5945	-0-	-441	-0-	5934	2	11	9	N	10					99						
06	6180 X	5707	-0-	-473	-0-	5682	2	25	9	N	23					122						
07	6386 X	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					122						
08	5952 X	5729	-0-	-223	-0-	5726	2	3	9	N	3					125						
09	5760 X	5661	-0-	-99	-0-	5655	2	6	9	N	5					130						
*10	5952 X	5818	-0-	-134	-0-	5814	2	4	9	N	4					134						
-----																						
JARVIS 'A'													WELL #: 6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10452	2	8	9	N	7					202						
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9617	2	175	9	N	159					361						
07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	9945	2	246	9	N	224	385	1			200						
08	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10052	2	196	9	N	178	183	1			195						
09	0	8178	-0-	8178	8178	8035	2	143	9	N	130	172	1			153						
*10	18267 X	10089	-0-	-8178	-0-	9909	2	180	9	N	164	201	1			116						
-----																						
WRIGHT A													WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
05	2821 X	2300	-0-	-521	-0-	775	1	1525	2	N	-0-					272						
06	2730 X	2597	-0-	-133	-0-	750	1	1847	2	N	-0-					272						
07	2728 X	2710	-0-	-18	-0-	729	1	1975	2	N	5					277						
08	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	775	1	1945	2	N	-0-					277						
09	0	2484	-0-	2484	2484	750	1	1734	2	N	-0-					277						
*10	3898 X	1414	-0-	-2484	-0-	483	1	931	2	N	-0-					277						
-----																						
WRIGHT A													WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
05	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	403	1	2202	2	N	38					185						
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	350	1	2230	2	N	104	179	1			110						
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	403	1	2248	2	N	60					170						
08	2635 X	1948	-0-	-687	-0-	403	1	1513	2	N	29					199						
09	0	206	-0-	206	206	174	1	32	9	N	29					228						
*10	2728 N	1516	-0-	-1212	-0-	403	1	1059	2	N	49	181	1			96						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056														
KING 'A'													WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE										
05		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4703	2	105	9	N	95	197	1		295										
06		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		4591	2	102	9	N	93	183	1		205										
07		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4713	2	95	9	N	86				291										
08		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4415	2	63	9	N	57	195	1		153										
09		0	4756	-0-	4756	4756		4642	2	114	9	N	104				257										
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	1811						N	NO RPT				257										
-----																											
MILOM, OCA													WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076						
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
-----																											
CHEEK													WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483						
05		6789 X	6390	-0-	-399	-0-		6353	2	37	9	Y	34				254										
06		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-		5955	2	136	9	Y	124	180	1		198										
07		6169 X	6124	-0-	-45	-0-		6070	2	54	9	Y	49				247										
08		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-		6467	2	106	9	Y	96	179	1	14	8										
09		0	6381	-0-	6381	6381		6323	2	58	9	Y	53				203										
10		0	6581	-0-	6581	12962		6537	2	44	9	Y	40				243										
-----																											
JARVIS, BILLY & SONS INC													WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603						
05		2046 N	2025	-0-	-21	-0-		775	1	1194	2	N	51				420										
								56	9																		
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		750	1	1440	2	N	63	195	1		288										
								69	9																		
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		775	1	1425	2	N	61	88	1		261										
								67	9																		
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		775	1	1724	2	N	70				331										
								77	9																		
09		0	2312	-0-	2312	2312		735	1	1507	2	N	64	183	1		212										
								70	9																		
10		0	2173	-0-	2173	4485		775	1	1348	2	N	45				257										
								50	9																		
-----																											
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860						
05		124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-				103										
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-				103										
07		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	2			N	-0-				103										
08		124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2			N	-0-				103										
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-				103										
10		0	107	-0-	107	107		107	2			N	-0-				103										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056											
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX														WELL #:		1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05		37851 X	29011	-0-	-8840	-0-			938	1	27414	2	N	599	533	1			125						
06		36630 X	35899	-0-	-731	-0-			659	9	33828	2	N	554	550	1			129						
07		37014 X	34886	-0-	-2128	-0-			1462	1	32769	2	N	552	523	1			158						
08		37014 X	31405	-0-	-5609	-0-			1510	1	29365	2	N	482	538	1			102						
09		0	33350	-0-	33350	33350	33350		607	9	31437	2	N	499	532	1			69						
10		0	30539	-0-	30539	63889			1364	1	28546	2	N	525	546	1			48						
									549	9															
									578	9															
YOUNG 51-66 MD EX														WELL #:		3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11558 - 19852	
05		32401 X	32401	-0-	-0-	-0-			5	1	31784	2	N	556	404	1	143	8	183						
06		37140 X	30619	-0-	-6521	-0-			612	9	503	9	N	457	453	1	63	8	124						
07		38378 X	27950	-0-	-10428	-0-			30116	2	398	9	N	362	230	1	53	8	203						
08		38378 X	-0-	-0-	-38378	-0-			27552	2			N	56	167	1	44	8	48						
09		0	43184	-0-	43184	43184			-0-		476	9	N	433	346	1	6	8	129						
10		0	30893	-0-	30893	74077			42708	2	425	9	N	386	230	1	54	8	231						
									30468	2															
YOUNG 51-66 ME EX														WELL #:		2H		RRCID -> 284866		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11548 - 21247	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011							N	-0-					-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011							N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011							N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011							N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011							N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011							N	-0-					-0-						
YOUNG 51-66 MG EX														WELL #:		1H		RRCID -> 285035		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11454 - 20990	
05		6200 X	836	-0-	-5364	-0-			678	2	158	9	N	144	362	1	14	8	130						
06		5430 X	2101	-0-	-3329	-0-			1872	2	229	9	N	208	216	1	27	8	95						
07		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-			7431	2	228	9	N	207	42	1	40	8	220						
08		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-			7729	2	331	9	N	301	334	1	61	8	126						
09		0	6862	-0-	6862	6862			6448	2	414	9	N	376	258	1	91	8	153						
10		0	7032	-0-	7032	13894			6602	2	430	9	N	391	242	1	67	8	235						
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX														WELL #:		3H		RRCID -> 291167		COMPL. DATE 12/25/2020		TOTAL DEPTH 11643		PERF.11878 - 21632	
05		41106 X	41098	-0-	-8	-0-			40165	2	933	9	N	848	921	1			167						
06		40860 X	39665	-0-	-1195	-0-			38812	2	853	9	N	775	716	1			226						
07		42532 X	39132	-0-	-3400	-0-			38242	2	890	9	N	809	885	1			150						
08		42532 X	37941	-0-	-4591	-0-			37063	2	878	9	N	798	714	1			234						
09		0	34448	-0-	34448	34448			33680	2	768	9	N	698	718	1			214						
10		0	35555	-0-	35555	70003			34778	2	777	9	N	706	692	1			228						
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX														WELL #:		4H		RRCID -> 291168		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 12150		PERF.12272 - 21966	
05		127906 X	114396	-0-	-13510	-0-			112743	2	1653	9	N	1503	1528	1			182						
06		123780 X	107678	-0-	-16102	-0-			106234	2	1444	9	N	1313	1397	1			98						
07		123101 X	108858	-0-	-14243	-0-			107386	2	1472	9	N	1338	1255	1			181						
08		122295 X	106822	-0-	-15473	-0-			105430	2	1392	9	N	1265	1078	1			368						
09		0	100400	-0-	100400	100400			99048	2	1352	9	N	1229	1446	1			151						
10		0	101175	-0-	101175	201575			99847	2	1328	9	N	1207	1058	1			300						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10626 - 11190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1817	-0-	-1283	1678	1750	3	67	9	303
06		3000 N	1632	-0-	-1368	310	1608	3	24	9	150
07		2080 N	1770	-0-	-310	-0-	1740	3	30	9	177
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			177
*09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			177
10		0	1563	-0-	1563	1563	1535	3	28	9	202
-----											
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10728 - 10948
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		2
-----											
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10600 - 10871
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08		14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	3			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
-----											
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	10734 - 10960
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----											
THORNE		WELL #:	3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10479 - 10534
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	3	12	9	60
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	64
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			64
08		341 N	260	-0-	-81	-0-	250	3	10	9	73
09		330 N	177	-0-	-153	-0-	147	3	30	9	100
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	3	13	9	112
-----											
WAYNE 88		WELL #:	3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N		70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N		70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N		70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N		70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N		70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N		70
-----											
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10627 - 10952
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			70
06		3000 N	3402	-0-	402	402	3328	3	74	9	137
07		3100 N	3606	-0-	506	908	3606	3			137
08		3100 N	3222	-0-	122	1030	3197	3	25	9	160
*09		3847 X	2817	-0-	-1030	-0-	2817	3			160
10		0	2752	-0-	2752	2752	2713	3	39	9	195

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #: 2084		RRCID -> 249747		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	661 3	17 9	N	15			210
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	186 1		24
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	454 3	29 9	N	26			50
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	652 3	41 9	N	37			87
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			87
10	0	610	-0-	610	610	610 3		N	-0-			87
-----												
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #: 1084		RRCID -> 251078		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962				
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248 3	3 9	N	3			182
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			182
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263 3		N	-0-			182
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			182
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			182
10	0	1237	-0-	1237	1237	1220 3	17 9	N	15			197
-----												
SHELL FEE 19 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 254209		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
SHELL FEE 19		WELL #: 5H		RRCID -> 261039		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300				
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4554 3	43 9	N	39	160 1		77
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4212 3	58 9	N	53			130
07	5022 X	3511	-0-	-1511	-0-	3464 3	47 9	N	43			173
08	5022 X	4888	-0-	-134	-0-	4833 3	55 9	N	50			223
09	4440 X	3684	-0-	-756	-0-	3638 3	46 9	N	42	174 1		91
10	0	4225	-0-	4225	4225	4171 3	54 9	N	49			140
-----												
KILLEBREW 119		WELL #: 1H		RRCID -> 264648		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887				
05	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3260 3	69 9	N	63			297
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3260 3	30 9	N	27	174 1		150
07	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3170 3	6 9	N	5			155
08	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	3003 3	13 9	N	12			167
09	0	2663	-0-	2663	2663	2652 3	11 9	N	10			177
10	0	2321	-0-	2321	4984	2321 3		N	-0-			177
-----												
FLOWERS		WELL #: 649H		RRCID -> 266367		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290				
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4175 3	69 9	Y	63	189 1		117
06	DLQ G-10	4143	-0-	-0-	4143	4076 3	67 9	Y	61			178
07	DLQ G-10	4059	-0-	4059	8202	4004 3	55 9	Y	50			228
08	DLQ G-10	3912	-0-	3912	12114	3867 3	45 9	Y	41	192 1		77
09	DLQ G-10	3848	-0-	3848	15962	3793 3	55 9	Y	50			127
10	0	3985	-0-	3985	19947	3927 3	58 9	Y	53			180
-----												
SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID -> 266371		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933				
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4482 3	56 9	N	51			139
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4224 3	53 9	N	48			187
07	5022 X	4476	-0-	-546	-0-	4423 3	53 9	N	48			235
08	5022 X	4348	-0-	-674	-0-	4302 3	46 9	N	42	187 1		90
09	4500 X	4098	-0-	-402	-0-	4051 3	47 9	N	43			133
10	0	4122	-0-	4122	4122	4070 3	52 9	N	47			180

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851												
FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3581 3	62 9	N	56	189 1	145
06		3600 X	3565	-0-	-35	-0-	3496 3	69 9	N	63		208
07		3534 X	3470	-0-	-64	-0-	3435 3	35 9	N	32		240
08		3658 X	3331	-0-	-327	-0-	3317 3	14 9	N	13		253
09		3570 X	3261	-0-	-309	-0-	3253 3	8 9	N	7	181 1	79
10		0	3511	-0-	3511	3511	3369 3	142 9	N	129		208
-----												
RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260												
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3526 3	50 9	N	45	183 1	92
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3504 3	61 9	N	55		147
07		3782 X	3298	-0-	-484	-0-	3267 3	31 9	N	28		175
08		3782 X	3546	-0-	-236	-0-	3481 3	65 9	N	59		234
09		3570 X	3392	-0-	-178	-0-	3304 3	88 9	N	80	184 1	130
10		0	3313	-0-	3313	3313	3245 3	68 9	N	62		192
-----												
WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030												
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2117 3	28 9	N	25		214
06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1933 3	10 9	N	9		223
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1981 3	13 9	N	12		235
08		2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1927 3	12 9	N	11		246
09		0	1856	-0-	1856	1856	1825 3	31 9	N	28	190 1	84
*10		3100 N	1777	-0-	-1323	533	1738 3	39 9	N	35		119
-----												
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151												
05		2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2551 3	12 9	N	11		204
06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2551 3	53 9	N	48		252
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2481 3	69 9	N	63		315
08		2573 N	2420	-0-	-153	-0-	2350 3	70 9	N	64	187 1	192
09		0	2125	-0-	2125	2125	2075 3	50 9	N	45		237
10		0	1866	-0-	1866	3991	1816 3	50 9	N	45		282
-----												
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317												
05		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7437 3	230 9	N	209		423
06		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12345 3	510 9	N	464	565 1	322
07		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13250 3	224 9	N	204	374 1	152
08		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12515 3	265 9	N	241	187 1	206
09		0	12716	-0-	12716	12716	12511 3	205 9	N	186	192 1	200
10		0	12424	-0-	12424	25140	12219 3	205 9	N	186	188 1	198
-----												
MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113												
05		5425 X	3775	-0-	-1650	-0-	3712 3	63 9	N	57		380
06		5250 X	3912	-0-	-1338	-0-	3880 3	32 9	N	29	187 1	222
07		5425 X	3865	-0-	-1560	-0-	3802 3	63 9	N	57		279
08		5146 X	3736	-0-	-1410	-0-	3653 3	83 9	N	75		354
09		0	3911	-0-	3911	3911	3826 3	85 9	N	77	187 1	244
*10		7976 X	4065	-0-	-3911	-0-	3973 3	92 9	N	84		328
-----												
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857												
05		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6399 3	69 9	N	63		170
06		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5857 3	86 9	N	78		248
07		6448 X	6061	-0-	-387	-0-	5856 3	205 9	N	186	192 1	242
08		6479 X	5583	-0-	-896	-0-	5548 3	35 9	N	32		274
09		0	6152	-0-	6152	6152	6079 3	73 9	N	66		340
*10		12261 X	6109	-0-	-6152	-0-	6051 3	58 9	N	53	188 1	205

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2480 N	1734	-0-	-746	-0-	1731 3	3 9	N	3			325
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1178 3	221 9	N	201	188 1		338
07		1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1592 3	29 9	N	26	144 1		220
08		1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1586 3	8 9	N	7			227
*09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1637 3	73 9	N	66			293
10		0	1666	-0-	1666	1666	1666 3		N	-0-			293
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	987 3	N	-0-			82
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	83 1	1002 3	N	-0-			82
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	83 1	973 3	N	-0-			82
08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	75 1	850 3	N	125			207
							138 9						
09		1080 N	920	-0-	-160	-0-	70 1	848 3	N	2			209
							2 9						
10		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	80 1	959 3	N	-0-			209
-----													
FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738	
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	102 1	1287 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	96 1	1152 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	94 1	1108 3	N	-0-			-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	120 1	1364 3	N	40			40
							44 9						
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	101 1	1231 3	N	-0-			40
*10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	114 1	1377 3	N	8			48
							9 9						
-----													
FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628	- 10808	
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	161 1	2046 3	N	-0-			-0-
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	151 1	1824 3	N	-0-			-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	164 1	1923 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1800	-0-	-184	-0-	146 1	1654 3	N	-0-			-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	159 1	1936 3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1910	-0-	-74	-0-	147 1	1763 3	N	-0-			-0-
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
ROSS, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786	- 11157	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120	
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-			96
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			96
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			96
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			96
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			96
10		0	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-			96

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847										
ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	M	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
-----										
ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060										
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	89
06	720 N	366	-0-	-354	-0-	366	3		N	89
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3		N	89
08	527 N	242	-0-	-285	-0-	242	3		N	89
09	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	3		N	89
10	0	192	-0-	192	192	192	3		N	89
-----										
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996										
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	107
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
-----										
ROSS, A.A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
-----										
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854										
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1149	3	47 9	N	167
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	167
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	167
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	167
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	167
10	0	1354	-0-	1354	1354	1354	3		N	167
-----										
ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064										
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3		N	225
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	225
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	225
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	225
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	225
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	225
-----										
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000										
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3		N	-0-
06	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3		N	-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-
08	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3		N	-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-
10	0	1675	-0-	1675	1675	1675	3		N	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
 GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ROSS, A. A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2478	3	31	9	N	28					130
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					130
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2487	3	121	9	N	110					240
08	2480 N	2469	-0-	-11	-0-	2469	3			N	-0-					240
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					240
10	0	2474	-0-	2474	-0-	2474	3			N	-0-					240

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
 NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2231	RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	12			88
						13	9							
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	19			107
						21	9							
07	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	31	1	1481	2	N	15			122
						17	9							
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	31	1	1482	2	N	17			139
						19	9							
09	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	30	1	1428	2	N	13			152
						14	9							
10	0	1480	-0-	1480	1480	31	1	1432	2	N	15			167
						17	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			
05	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	31	1	1995	2	N	15			187
						17	9							
06	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	30	1	1872	2	N	22			209
						24	9							
07	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	31	1	1810	2	N	13			222
						14	9							
08	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	31	1	1826	2	N	10			232
						11	9							
09	0	1887	-0-	1887	1887	30	1	1846	2	N	10	192	1	50
						11	9							
10	0	1891	-0-	1891	3778	31	1	1849	2	N	10			60
						11	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610			
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	9			199
						10	9							
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	30	1	848	2	N	10			209
						11	9							
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	31	1	862	2	N	5			214
						6	9							
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	9			223
						10	9							
09	0	915	-0-	915	915	30	1	872	2	N	12			235
						13	9							
10	0	930	-0-	930	1845	31	1	893	2	N	5			240
						6	9							
-----														
HOOVER		WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656			
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	25			205
						28	9							
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	27			232
						30	9							
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	21	191	1	62
						23	9							
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	30	1	2244	2	N	40			102
						44	9							
09	0	2515	-0-	2515	2515	30	1	2462	2	N	21			123
						23	9							
10	0	2392	-0-	2392	4907	28	1	2342	2	N	20			143
						22	9							

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	193	191 1	245
						212	9						
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	29	1	539	2	N	4		249
						4	9						
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	31	1	508	2	N	6		255
						7	9						
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	31	1	533	2	N	-0-		255
09	0	573	-0-	573	573	30	1	540	2	N	3		258
						3	9						
10	0	567	-0-	567	1140	30	1	536	2	N	1		259
						1	9						
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694		
05	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	31	1	2617	2	N	30		207
						33	9						
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	30	1	2549	2	N	19	193 1	33
						21	9						
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2643	2	N	21		54
						23	9						
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2630	2	N	15		69
						17	9						
09	0	2656	-0-	2656	2656	30	1	2606	2	N	18		87
						20	9						
10	0	2682	-0-	2682	5338	31	1	2623	2	N	25		112
						28	9						
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588		
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	16	1	401	2	N	8		147
						9	9						
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	8		155
						9	9						
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	30	1	386	2	N	4		159
						4	9						
08	434 N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	2	N	-0-		159
09	0	405	-0-	405	405	30	1	374	2	N	1		160
						1	9						
10	0	446	-0-	446	851	31	1	411	2	N	4		164
						4	9						
-----													
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590		
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-		76
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-		76
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-		76
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-		76
09	0	458	-0-	458	458	30	1	428	2	N	-0-		76
10	0	466	-0-	466	924	31	1	435	2	N	-0-		76

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10288 - 10530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	9	220
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	10	9	743	2	N	11	231
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	6	194 1 43
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	12	9	785	2	N	-0-	43
09	0	724	-0-	724	724	31	1	690	2	N	4	47
10	0	781	-0-	781	1505	4	9	741	2	N	8	55

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-	225
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1	226
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	9	459	2	N	-0-	226
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-	226
09	0	422	-0-	422	422	30	1	390	2	N	2	228
10	0	429	-0-	429	851	2	9	398	2	N	-0-	228

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	31	1	2452	2	N	42	142
06	2460 N	2452	-0-	-8	-0-	46	9	2388	2	N	31	173
07	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	30	1	2417	2	N	27	200
08	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	34	9	2437	2	N	26	193 1 33
09	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	31	1	2372	2	N	32	65
10	0	2491	-0-	2491	2491	29	9	2442	2	N	16	81

SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10411 - 10610
05	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	31	1	2741	2	N	56	171 1 110
06	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	62	9	2666	2	N	37	147
07	2852 N	2815	-0-	-37	-0-	30	1	2748	2	N	33	180
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	41	9	2772	2	N	32	212
09	0	2746	-0-	2746	2746	31	1	2685	2	N	28	240
10	0	2772	-0-	2772	5518	35	9	2729	2	N	11	173 1 78

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
HOOVER, LOUISE "C"		WELL #: 2291		RRCID -> 241772		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	31	1	727	2	N	3	157
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	7	164
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	1	165
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	2	167
09	0	878	-0-	878	878	30	1	842	2	N	5	172
10	0	883	-0-	883	1761	31	1	846	2	N	5	177
-----												
FRANK SHALLER		WELL #: 23		RRCID -> 245618		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490			
05	2418 N	2243	-0-	-175	-0-	31	1	2153	2	N	54	386
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	4	186 1
07	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	31	1	2122	2	N	13	217
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	31	1	2296	2	N	10	180 1
09	0	2306	-0-	2306	2306	30	1	2213	2	N	57	104
10	0	2314	-0-	2314	4620	31	1	2237	2	N	42	146
-----												
CHARLES E. BROWN ET AL "D"		WELL #: 2211		RRCID -> 247750		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600			
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	6	211
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	12	223
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	7	230
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	31	1	839	2	N	7	237
09	0	857	-0-	857	857	30	1	821	2	N	5	242
10	0	860	-0-	860	1717	31	1	826	2	N	3	245
-----												
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 271		RRCID -> 249700		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980			
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	22	129
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	30	1	2649	2	N	22	151
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	21	172
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2703	2	N	6	178
09	0	2582	-0-	2582	2582	30	1	2533	2	N	17	195
10	0	2529	-0-	2529	5111	29	1	2476	2	N	22	217

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359 - 10560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	5	112
						6	9					
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	N	8	120
						9	9					
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	7	127
						8	9					
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	8	135
						9	9					
09	0	757	-0-	757	757	30	1	716	2	N	10	145
						11	9					
10	0	636	-0-	636	1393	29	1	604	2	N	3	148
						3	9					
-----												
DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 - 12912	
-----												
05	4712 X	3626	-0-	-1086	-0-	27	1	3545	2	N	49	282
						54	9					
06	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	30	1	4059	2	N	68	179 1
						75	9					
07	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	29	1	3842	2	N	55	226
						61	9					
08	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	31	1	3956	2	N	70	296
						77	9					
09	4200 X	3282	-0-	-918	-0-	25	1	3217	2	N	36	177 1
						40	9					
10	0	3327	-0-	3327	3327	26	1	3227	2	N	67	222
						74	9					
-----												
FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 - 13546	
-----												
05	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	31	1	3185	2	N	49	258
						54	9					
06	3690 X	3292	-0-	-398	-0-	30	1	3218	2	N	40	298
						44	9					
07	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	31	1	3297	2	N	15	313
						17	9					
08	3441 X	3197	-0-	-244	-0-	31	1	3136	2	N	27	176 1
						30	9					
09	0	3462	-0-	3462	3462	30	1	3369	2	N	57	221
						63	9					
10	0	3481	-0-	3481	6943	31	1	3389	2	N	55	276
						61	9					
-----												
DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 - 12542	
-----												
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28	1	1627	2	N	17	137
						19	9					
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	29	1	1696	2	N	14	151
						15	9					
07	3100 N	3864	-0-	764	764	27	1	3827	2	N	9	160
						10	9					
08	3100 N	8407	-0-	5307	6071	30	1	8368	2	N	8	168
						9	9					
09	0	3164	-0-	3164	9235	21	1	3143	2	N	-0-	168
						20	1	6351	2	N	30	198
10	0	6404	-0-	6404	15639	20	1					
						33	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	31	1	613	2	N	8			212
						9	9							
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	30	1	561	2	N	8			220
						9	9							
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	4			224
						4	9							
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	N	-0-			224
09	0	526	-0-	526	526	30	1	490	2	N	5			229
						6	9							
10	0	629	-0-	629	1155	31	1	597	2	N	1			230
						1	9							

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765														
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1	6208	2	N	72			169
						79	9							
06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	30	1	6460	2	N	73			242
						80	9							
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	31	1	6671	2	N	62	185	1	119
						68	9							
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	31	1	6465	2	N	55			174
						61	9							
09	0	6058	-0-	6058	6058	29	1	5971	2	N	53			227
						58	9							
10	0	4483	-0-	4483	10541	30	1	4412	2	N	37			264
						41	9							

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608														
05	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	29	1	3491	2	N	44			109
						48	9							
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	29	1	3370	2	N	76			185
						84	9							
07	3782 X	3746	-0-	-36	-0-	21	1	3650	2	N	68			253
						75	9							
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	31	1	3594	2	N	60	186	1	127
						66	9							
09	0	3349	-0-	3349	3349	27	1	3256	2	N	60			187
						66	9							
10	0	3603	-0-	3603	6952	31	1	3504	2	N	62			249
						68	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785														
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	30	1	3784	2	N	42			191
						46	9							
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	50			241
						55	9							
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3790	2	N	30			271
						33	9							
08	3875 X	3638	-0-	-237	-0-	31	1	3568	2	N	35			306
						39	9							
09	0	3565	-0-	3565	3565	30	1	3501	2	N	31	176	1	161
						34	9							
10	0	3290	-0-	3290	6855	29	1	3224	2	N	34			195
						37	9							



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	N	25	192 1	90
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	28	9	1451	2	N	26		116
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	29	9	1415	2	N	28		144
08	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	31	1	1458	2	N	30		174
09	0	1453	-0-	1453	1453	33	9	1394	2	N	26		200
10	0	1473	-0-	1473	2926	30	1	1407	2	N	32		232
						29	9						
						31	1						
						35	9						

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293	
05	9951 X	9455	-0-	-496	-0-	31	1	9304	2	N	109	174 1	218
06	9570 X	9320	-0-	-250	-0-	120	9	9193	2	N	89	181 1	126
07	9889 X	9503	-0-	-386	-0-	29	1	9359	2	N	103		229
08	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	98	9	9849	2	N	80		309
09	0	9686	-0-	9686	9686	31	1	9571	2	N	78	176 1	211
10	0	9812	-0-	9812	19498	88	9	9657	2	N	113		324
						29	1						
						86	9						
						31	1						
						124	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169	
05	11377 X	10314	-0-	-1063	-0-	30	1	10168	2	N	105	197 1	214
06	10980 X	9566	-0-	-1414	-0-	116	9	9468	2	N	62		276
07	11346 X	8786	-0-	-2560	-0-	30	1	8689	2	N	60	195 1	141
08	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	68	9	11115	2	N	89		230
09	0	10483	-0-	10483	10483	31	1	10359	2	N	85	191 1	124
10	0	10659	-0-	10659	21142	98	9	10518	2	N	100		224
						94	9						
						31	1						
						110	9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		WELL #:		620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998											

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL						
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			109
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14			123
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	N	18			141
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	N	16	109	1	48
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13			61
10	0	1864	-0-	1864	1864	1836	2	28	9	N	25			86
-----														
ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----														
SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613		
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13			99
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	N	9			108
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8			116
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6			122
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	29	1	98
10	0	586	-0-	586	586	573	2	13	9	N	12			110
-----														
SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
TC OIL AND GAS, LLC		840303			RRCID ->		088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700	
RISLEY		WELL #:		2031										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->		055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10681 - 11446	
GEORGE -A-		WELL #:		1045										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019																

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	N	9					132
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	768	3	8	9	N	7					139
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8					147
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	N	5					152
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	760	3	8	9	N	7					159
*10	806 N	788	-0-	-18	-0-	782	3	6	9	N	5					164

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					47
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610	3	11	9	N	10					57
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8	9	N	7					64
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					67
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	616	3	8	9	N	7					74
10	0	635	-0-	635	635	628	3	7	9	N	6					80

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

05	434 N	403	-0-	-31	-0-	386	3	17	9	N	15					16
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	367	3	19	9	N	17					33
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15					48
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					55
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	405	3	18	9	N	16					71
10	0	442	-0-	442	442	427	3	15	9	N	14					85

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671	- 10904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1346	3	11	9	N	10		166
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1263	3	10	9	N	9		175
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1293	3	7	9	N	6		181
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1332	3	8	9	N	7		188
09	0	1336	-0-	1336	1336	1329	3	7	9	N	6		194
*10	2710 N	1374	-0-	-1336	-0-	1364	3	10	9	N	9		203

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715	- 11000	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624	- 10898	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10		73
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	N	9		82
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10		92
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	893	3	13	9	N	12		104
09	0	819	-0-	819	819	812	3	7	9	N	6		110
*10	1676 N	857	-0-	-819	-0-	842	3	15	9	N	14		124

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662	- 10905	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670	- 10964	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712	- 10981	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-		7
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-		7
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		7
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-		7
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-		7
*10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-		7

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636	- 10868	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021													

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		100
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3	N	-0-		100
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-		100
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		100
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		100
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-		100

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964	
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	465	1	1398	3	N	13	219
							14	9					
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	450	1	1372	3	N	15	234
							17	9					
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	465	1	1411	3	N	10	50
							11	9			194	1	
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	465	1	1422	3	N	10	60
							11	9					
09	0		1824	-0-	1824	1824	450	1	1361	3	N	12	72
							13	9					
*10	3100	N	1887	-0-	-1213	611	465	1	1410	3	N	11	83
							12	9					

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		7
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY NORRIS -A-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565	3	14	9	N	13				188
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	522	3	9	9	N	8				196
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	503	3	9	9	N	8				204
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-				204
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	506	3	2	9	N	2	188	1		18
10	0	555	-0-	555	555	549	3	6	9	N	5				23

FLOWERS -B-				WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A				
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	3	11	9	N	10				104
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1188	3	6	9	N	5				109
07	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1204	3	6	9	N	5				114
08	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1215	3	11	9	N	10				124
09	0	1202	-0-	1202	1202	1199	3	3	9	N	3				127
10	0	1226	-0-	1226	2428	1220	3	6	9	N	5				132

ETHEREDGE A				WELL #: 2046		RRCID -> 099475		COMPL. DATE 03/07/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS -224-				WELL #: 1		RRCID -> 100594		COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABRAHAM -A-				WELL #: 2026 L		RRCID -> 113881		COMPL. DATE 10/26/1984			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

FLOWERS				WELL #: 5		RRCID -> 115542		COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS				WELL #: 8		RRCID -> 119792		COMPL. DATE 12/23/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634				
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-				-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
09	0	406	-0-	406	406	406	3			N	-0-				-0-
10	0	420	-0-	420	826	420	3			N	-0-				-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LOCKE -42-				WELL #: 4042	RRCID -> 125686	COMPL. DATE 05/12/1987	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10368	- 10405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1626 3	15 9	N	14	194 1		25
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594 3	9 9	N	8			33
07	1612 N	736	-0-	-876	-0-	726 3	10 9	N	9			42
08	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1458 3	6 9	N	5			47
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1578 3	14 9	N	13			60
10	0	1674	-0-	1674	1674	1661 3	13 9	N	12			72
-----												
ABRAHAM -A-				WELL #: 3026	RRCID -> 126792	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10738	- 10985			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ETHEREDGE A				WELL #: 3046X	RRCID -> 128244	COMPL. DATE 08/10/1988	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10726	- 11016			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GEORGE -A-				WELL #: 6045	RRCID -> 128804	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 10971	PERF.10546	- 10843			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
-----												
NORRIS -A-				WELL #: 3028	RRCID -> 130055	COMPL. DATE 02/11/1989	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10822	- 11018			
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			79
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1578 3	8 9	N	7			86
07	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1604 3	18 9	N	16			102
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1560 3	11 9	N	10			112
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			112
*10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			112
-----												
HOBART RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 133246	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 15887	PERF.10910	- 10970			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----												
GEORGE -B-				WELL #: 6028L	RRCID -> 136503	COMPL. DATE 10/12/1990	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10632	- 10878			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																
LOCKE -42-		WELL #: 5		RRCID -> 145113		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																
LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468								
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					14
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					14
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					14
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					14
09	0	647	-0-	647	-0-	647	3			N	-0-					14
10	0	656	-0-	656	-0-	1303	656	3		N	-0-					14
-----																
LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489								
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					116
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2					118
07	868 N	728	-0-	-140	-0-	726	3	2	9	N	2					120
08	992 N	888	-0-	-104	-0-	885	3	3	9	N	3					123
09	0	850	-0-	850	-0-	848	3	2	9	N	2					125
10	0	846	-0-	846	-0-	1696	842	3	4	9	N	4				129
-----																
LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525								
05	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					30
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					30
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					30
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					30
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					30
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-				WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378	- 10594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE -36-				WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----														
FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602					
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1293 3	15 9	N	14					232
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1257 3	7 9	N	6					238
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1328 3	12 9	N	11	192	1			57
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314 3	9 9	N	8					65
09	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1100 3	8 9	N	7					72
10	0	1447	-0-	1447	1447	1430 3	17 9	N	15					87

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442	- 10528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	474 1	1935 3		N	-0-			57
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	459 1	1964 3		N	-0-			57
07	2418 N	1235	-0-	-1183	-0-	474 1	726 3		N	32	13 1		76
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	35 9	2134 3		N	1			77
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	459 1	1995 3		N	-0-			77
10	0	2570	-0-	2570	2570	474 1	2096 3		N	-0-	14 1		63
-----													
FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875	- 11096	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290	- 6370	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
-----													
FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774	- 10990	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688	- 11040	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516	- 10636	
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-			31
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	747 3			N	-0-			31
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 3			N	-0-			31
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-			31
09	0	663	-0-	663	663	663 3			N	-0-			31
10	0	736	-0-	736	1399	736 3			N	-0-			31

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10533 - 10636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1437	3	9	9	N	8			110
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1344	3	11	9	N	10			120
07	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1368	3	9	9	N	8			128
08	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1419	3	4	9	N	4			132
09	0	1338	-0-	1338	1338	1327	3	11	9	N	10			142
10	0	1323	-0-	1323	2661	1317	3	6	9	N	5			147
-----														
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10485 - 10567		
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-			13
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-			13
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-			13
08	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-			13
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-			13
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			13
-----														
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10529 - 10610		
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
09	0	1158	-0-	1158	1158	1158	3			N	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	1523	365	3			N	-0-			-0-
-----														
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10178 - 10336		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----														
LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10458 - 10521		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019														
-----														
FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10088 - 10660		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014														

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10160 - 10310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10166 - 10352		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10239 - 11247		
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	3	18	9	N	16			112
06	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1461	3	14	9	N	13			125
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1485	3	15	9	N	14			139
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	3	15	9	N	14			153
09	0	1462	-0-	1462	1462	1438	3	24	9	N	22			175
10	0	1453	-0-	1453	2915	1430	3	23	9	N	21			196

KING TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9927 - 10016		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10821 - 14800		
05	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	4050	3	79	9	N	72			369
06	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3765	3	81	9	N	74	173	1	270
07	4371 X	3858	-0-	-513	-0-	3780	3	78	9	N	71	176	1	165
08	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4006	3	84	9	N	76			241
09	0	3859	-0-	3859	3859	3789	3	70	9	N	64			305
10	0	3837	-0-	3837	7696	3763	3	74	9	N	67	175	1	197

SHALLER, FRANK		WELL #:			RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10388 - 10538		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10108 - 10216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
-----																
ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982 - 10798				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481 - 14121				
05	5301 X	5177	-0-	-124	-0-	5098	3	79	9	N	72	189	1			123
06	5130 X	4990	-0-	-140	-0-	4924	3	66	9	N	60					183
07	5301 X	5212	-0-	-89	-0-	5159	3	53	9	N	48					231
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5192	3	105	9	N	95	176	1			150
09	0	4963	-0-	4963	-0-	4898	3	65	9	N	59					209
10	0	4893	-0-	4893	-0-	9856	3	64	9	N	58					267
-----																
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10277 - 14555				
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3928	3	235	9	N	214					411
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	3	173	9	N	157					568
07	4154 X	3999	-0-	-155	-0-	3894	3	105	9	N	95	376	1			287
08	4154 X	3969	-0-	-185	-0-	3886	3	83	9	N	75	187	1			175
09	0	3845	-0-	3845	-0-	3845	3	129	9	N	117					292
10	0	3889	-0-	3889	-0-	7734	3	81	9	N	74	189	1			177
-----																
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10225 - 10395				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
-----																
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10430 - 11357				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
-----																
JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687 - 13782				
05	4309 X	578	-0-	-3731	-0-	534	3	44	9	N	40	189	1			177
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3758	3	77	9	N	70					247
07	4247 X	3848	-0-	-399	-0-	3789	3	59	9	N	54					301
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3979	3	13	9	N	12					313
09	0	3762	-0-	3762	-0-	3762	3	36	9	N	33	181	1			165
10	0	4084	-0-	4084	-0-	7846	3	3	9	N	3					168

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY KING "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964												
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		111
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
-----												
TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717												
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1562	3	151 9	N	137	177 1	245
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1502	3	30 9	N	27		272
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	3	72 9	N	65	177 1	160
08	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1501	3	36 9	N	33		193
09	0	1515	-0-	1515	1515	1462	3	53 9	N	48		241
10	0	1551	-0-	1551	3066	1497	3	54 9	N	49		290
-----												
WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		128
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT		128
-----												
HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890												
05	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2351	3	105 9	N	95		237
06	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2143	3	87 9	N	79		316
07	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2424	3	80 9	N	73	176 1	213
08	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2342	3	94 9	N	85		298
09	0	2412	-0-	2412	2412	2328	3	84 9	N	76	186 1	188
10	0	2485	-0-	2485	4897	2390	3	95 9	N	86		274
-----												
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288												
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3245	3	80 9	N	73	180 1	206
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2956	3	69 9	N	63		269
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2896	3	56 9	N	51		320
08	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2735	3	56 9	N	51	178 1	193
09	0	2822	-0-	2822	2822	2767	3	55 9	N	50		243
10	0	2841	-0-	2841	5663	2773	3	68 9	N	62		305
-----												
TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984												
05	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3124	3	73 9	N	66		315
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3026	3	52 9	N	47	194 1	168
07	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3101	3	58 9	N	53		221
08	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	3094	3	57 9	N	52		273
09	0	3026	-0-	3026	3026	2968	3	58 9	N	53	192 1	134
10	0	3114	-0-	3114	6140	3049	3	65 9	N	59		193
-----												
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812												
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6113	3	145 9	N	132	197 1	376
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5302	3	120 9	N	109	185 1	300
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6259	3	178 9	N	162		462
08	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6027	3	175 9	N	159	369 1	252
09	0	6106	-0-	6106	6106	5909	3	197 9	N	179		431
10	0	6185	-0-	6185	12291	5998	3	187 9	N	170	383 1	218



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2030	3	37	9	N	34	187	154
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2086	3	89	9	N	81		235
07	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2065	3	77	9	N	70		305
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2063	3	41	9	N	37	191	151
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	1989	3	43	9	N	39		190
*10	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2079	3	42	9	N	38		228

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1276	1	2828	3	N	89	178	237
						98	9						
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1235	1	2461	3	N	74		311
						81	9						
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	1276	1	2882	3	N	55	172	194
						61	9						
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1276	1	2839	3	N	53		247
						58	9						
09	0	4191	-0-	4191	4191	1235	1	2883	3	N	66		313
						73	9						
10	0	4225	-0-	4225	8416	1276	1	2868	3	N	74		387
						81	9						

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

05	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	310	1	6739	3	N	103		609
						113	9						
06	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	300	1	7546	3	N	98	185	522
						108	9						
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	310	1	8564	3	N	53		575
						58	9						
08	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	310	1	8143	3	N	96	380	291
						106	9						
09	0	7003	-0-	7003	7003	300	1	6595	3	N	98		389
						108	9						
10	0	6295	-0-	6295	13298	310	1	5885	3	N	91		480
						100	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467				
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	3381	1	2082	3	N	9			331	
							10	9								
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	3271	1	2669	3	N	48			379	
							53	9								
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	3381	1	2455	3	N	237	488	1	193 7	597
							261	9								
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	3381	1	2479	3	N	58			655	
							64	9								
09	0		5355	-0-	5355	5355	3271	1	1981	3	N	94	168	1	581	
							103	9								
10	0		5856	-0-	5856	11211	3381	1	2417	3	N	53			634	
							58	9								

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242				
05	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	2529	1	23606	3	N	291	57	1	711	
							320	9								
06	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	2446	1	20456	3	N	306	391	1	626	
							337	9								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	259	1	457	
08	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	2529	1	20227	3	N	342	577	1	222	
							376	9								
09	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	2446	1	21420	3	N	197	22	1	397	
							217	9								
*10	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	2529	1	22001	3	N	287	218	1	466	
							316	9								

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3	N	-0-			-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			156
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			156
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			156
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			156
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			156
10	0	54	-0-	54	54	54	2	N	-0-			156

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 66				WELL #: 2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10768	- 12246			
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N		14
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	61	1	86	2	N		14
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N		14
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	63	1	90	2	N		14
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	61	1	317	2	N		14
10	0	749	-0-	749	749	63	1	686	2	N		14

YOUNG 66				WELL #: 20 H	RRCID -> 242761	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11650	- 15494			
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	2	98	9	Y	89	92
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3738	2	145	9	Y	132	199
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3308	2	107	9	Y	97	122
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3731	2	111	9	Y	101	223
09	0	3655	-0-	3655	3655	3513	2	142	9	Y	129	146
10	0	4015	-0-	4015	7670	3912	2	103	9	Y	94	54

-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER)												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												
HOBART RANCH												
40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
385847												
WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	15593 X	15144	-0-	-449	-0-	15075 3	69 9	N	63			215
06	14880 X	14506	-0-	-374	-0-	14506 3		N	-0-			215
07	15345 X	15006	-0-	-339	-0-	14987 3	19 9	N	17			232
08	15345 X	10318	-0-	-5027	-0-	10318 3		N	-0-	187 1		45
09	14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-			N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HOBART RANCH												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328												
05	53471 X	9289	-0-	-44182	-0-	9289 2		N	-0-			-0-
06	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004 2		N	-0-			-0-
07	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527 2		N	-0-			-0-
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336 2		N	-0-			-0-
09	0	9029	-0-	9029	-0-	9029 2		N	-0-			-0-
10	0	9450	-0-	9450	-0-	18479 9450 2		N	-0-			-0-
-----												
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
JONES, MARY												
40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
073056												
WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, MARY												
WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746												
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	84 1	2072 2	Y	-0-			3
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	81 1	2000 2	Y	-0-			3
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	82 1	2127 2	Y	-0-			3
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87 1	2191 2	Y	-0-			3
09	0	1594	-0-	1594	-0-	62 1	1532 2	Y	-0-			3
10	0	1453	-0-	1453	-0-	3047 55 1	1398 2	Y	-0-			3
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
GEORGE -B-												
877099												
WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695												
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
09	0	984	-0-	984	-0-	984 3		N	-0-			-0-
10	0	1005	-0-	1005	-0-	1989 1005 3		N	-0-			-0-
-----												
HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
SANDRA												
40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	2	N	41	187	1			18
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	45	9	1803	2	N	38					56
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	42	9	1869	2	N	31					87
08	1798 N	937	-0-	-861	-0-	46	1	891	2	N	-0-					87
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					87
10	0	321	-0-	321	321	62	1	259	2	N	-0-					87

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					32
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					32
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					32
08	527 N	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					32
09	0	1647	-0-	1647	1647	1647	2			N	-0-					32
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	1120					N	NO RPT					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					27
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					27
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					27
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085	2			N	-0-					27
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	318					N	NO RPT					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----											
HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	171451	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12022 - 12040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
05	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	1492	1492 2	Y	-0-		58
06	DLQ	G-10	385	-0-	385	1877	385 2	Y	-0-		58
07	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	3516	1639 2	Y	-0-		58
08	DLQ	G-10	456	-0-	456	3972	456 2	Y	-0-		58
09			1808	-0-	1808	5780	1808 2	Y	-0-		58
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	5780			Y	NO RPT		58
-----											
SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730 - 11758
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681 2	N	-0-		174
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2	N	-0-		174
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2	N	-0-		174
08	4402	X	3191	-0-	-1211	-0-	3191 2	N	-0-		174
09	0		5837	-0-	5837	5837	5837 2	N	-0-		174
10	4402	X NO RPT	-0-	-4402	1435			N	NO RPT		174
-----											
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		WELL #:		259784	RRCID ->	069823	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11542 - 11556
HOOVER ESTATE											
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017											
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11624 - 11638
JONES, OLIVE T.											
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-		20
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		20
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		20
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1882 2	N	32		52
09	0		1354	-0-	1354	1354	1354 2	N	-0-		52
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	1354			N	NO RPT		52
-----											
JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11530 - 11598
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JONES, OLIVE T.		WELL #:		9	RRCID ->	070552	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12018	PERF.11582 - 11598
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648 2	N	-0-		14
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626 2	N	-0-		14
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		14
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625 2	N	14		28
09	0		588	-0-	588	588	588 2	N	-0-		28
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	588			N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-		145
06	2580 N	1788	-0-	-792	-0-	1788 2	N	-0-		145
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		145
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		145
09	0	1664	-0-	1664	1664	1664 2	N	-0-		145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1664		N	NO RPT		145
-----										
JONES, OLIVE T.		WELL #: 11		RRCID -> 073936		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550		
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		102
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-		102
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		102
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		102
09	0	2192	-0-	2192	2192	2192 2	N	-0-		102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2192		N	NO RPT		102
-----										
WALTER JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078597		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		80
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		80
09	0	96	-0-	96	96	96 2	N	-0-		80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96		N	NO RPT		80
-----										
JONES, OLIVE T.		WELL #: 12		RRCID -> 079085		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876		
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09	0	351	-0-	351	351	351 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	351		N	NO RPT		-0-
-----										
J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718		
05	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1303	-0-	-347	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 174533		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688		
05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502 2	N	-0-		129
06	1590 N	1013	-0-	-577	-0-	1002 2	N	10		139
07	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1389 2	N	4	98 1	45
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	8		53
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	15		68
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		68
-----										
JIM BILL		WELL #: 185A		RRCID -> 176066		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800		
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		139
06	2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1985 2	N	1		140
07	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2547 2	N	14	101 1	53
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	2		55
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	17		72
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-		N	NO RPT		72



OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1589 2	69 9	N	63		192
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1444 2	20 9	N	18	177 1	33
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1630 2	13 9	N	12		45
08	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1519 2	25 9	N	23		68
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443 2	35 9	N	32		100
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-		97
06	2490 N	2014	-0-	-476	-0-	2014 2		N	-0-		97
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2664 2	4 9	N	4	82 1	19
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		19
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2441 2	9 9	N	8		27
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2		N	-0-		92
06	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307 2		N	-0-		92
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		92
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		92
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	19 1	73
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421 2	1 9	N	1		96
06	2520 N	1438	-0-	-1082	-0-	1435 2	3 9	N	3		99
07	2480 N	2111	-0-	-369	-0-	2110 2	1 9	N	1	83 1	17
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2418 2	17 9	N	15		32
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517 2	8 9	N	7		39
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

05	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-		63
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	731 2		N	-0-		63
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2		N	-0-		63
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		63
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	37 1	26
10	0	1478	-0-	1478	1478	1456 2	22 9	N	20	26 7	20

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			134
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2		N	-0-			134
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2		N	-0-			134
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			134
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6 9	N	5	80 1		59
10	0	N	1799	-0-	1799	-0-	1799	2		N	-0-	16 7		43

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 7		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
-----															
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080							
05	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-				51
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-				51
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				51
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				51
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				51
10	0	379	-0-	379	-0-	379	2			N	-0-				51
-----															
CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000							
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2592	2	58	9	N	53				198
06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2918	2	29	9	N	26	192	1		32
07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-				32
08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3006	2	33	9	N	30				62
09	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2508	2	18	9	N	16				78
10	0	2935	-0-	2935	-0-	2935	2	26	9	N	24				102

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913 - 12580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			128		
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			128		
07	3100 N	7735	-0-	4635	4635	7735 2		N	-0-			128		
08	3100 N	8460	-0-	5360	9995	8460 2		N	-0-			128		
09	3000 N	7136	-0-	4136	14131	7136 2		N	-0-			128		
10	0	6622	-0-	6622	20753	6622 2		N	-0-			128		
-----														
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000			
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			40		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			40		
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			40		
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			40		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			40		
10	0	125	-0-	125	125	125 2		N	-0-			40		
-----														
NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			205		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			205		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205		
-----														
NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55		
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613		HOOVER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572 - 11590
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-			352		
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			352		
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-			352		
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			352		
09	0	2420	-0-	2420	2420	2420 2		N	-0-			352		
*10	2420 X	-0-	-0-	-2420	-0-			N	-0-			352		
-----														
HOOVER ESTATE		WELL #:		1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596 - 11626			
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			183		
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			183		
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			183		
08	961 N	538	-0-	-423	-0-	538 2		N	-0-			183		
*09	930 N	390	-0-	-540	-0-	390 2		N	-0-			183		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183		

HIGGINS, SOUTH (MORROW) REMORA OPERATING, LLC SANSING		//CONT.// //CONT.//	41107 300 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	1172	RRCID ->	081937	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11583 - 11921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
UNBRIDLED RESOURCES, LLC SANSING		875461	WELL #:	1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11676 - 11692
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CABE, RUTH		WELL #:	651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11964 - 12010	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
UPLAND RESOURCES LLC FRANCES		878931	WELL #:	1	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11588 - 11612
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
WILLIAM 347		WELL #:	1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11166	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			44
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			44
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-			44
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-			44
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2	N	-0-			44
10	0	186	-0-	186	-0-	186	2	N	-0-			44
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. DETRIXHE		950639	WELL #:	1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11958 - 11984
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

HIGGINS, WEST (ATOKA)		41110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 188379		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		JONES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251079		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12		72
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1159	3	13	9	N	12		84
07	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-		84
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-		84
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	3	9	9	N	8		92
10	0	998	-0-	998	998	992	3	6	9	N	5		97

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		FRITZLEN 262		WELL #: 1VH		RRCID -> 241644		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055	
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-		63
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		63
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	N	4		67
08	1209 N	330	-0-	-879	-0-	330	2			N	-0-		67
09	0	856	-0-	856	856	855	2	1	9	N	1		68
10	0	809	-0-	809	1665	809	2			N	-0-		68

FORBAU 266		WELL #: 1H		RRCID -> 249859		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		FRITZLEN, JOHN		WELL #: 2261		RRCID -> 216433		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		PEYTON RANCH 183		WELL #: 2		RRCID -> 293136		COMPL. DATE 06/15/2022		TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090	
06	0	1718	-0-	1718	1718	1666	2	52	9	N	47		47
07	3088 X	1370	-0-	-1718	-0-	1350	2	20	9	N	18		65
08	3379 X	1857	-0-	-1522	-0-	1821	2	36	9	N	33		98
09	3270 X	1794	-0-	-1476	-0-	1770	2	24	9	N	22		120
10	0	1954	-0-	1954	1954	1932	2	22	9	N	20		140

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	154	178	1			388
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			463
07	3038	1720	-0-	-1318	-0-	1406	2	314	9	N	285	360	1			388
08	3038	3463	-0-	425	425	2482	2	981	9	N	892	749	1			531
09	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					531
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					531

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
ATLAS OPERATING LLC 036587  
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					192
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					192
07	868 N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					192
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					192
09	0	549	-0-	549	549	549	2			N	-0-					192
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					266
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					266
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					266
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					266
09	0	1580	-0-	1580	1580	1580	3			N	-0-					266
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 #	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					20
06	630 #	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					20
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
08	620 #	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					20
09	0	514	-0-	514	514	514	2			N	-0-					20
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					20

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		//CONT.//	41110 625	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
UPLAND RESOURCES LLC			878931											
LOCKHART 56			WELL #:	3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11596 - 11622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)			41110 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
SPARKS, ELMER E. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A		
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	334	2	6	9	N	5			55
06	330 #	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			55
07	341 #	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-			55
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	265	2	19	9	N	17			72
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	314	2	13	9	N	12			84
10	0	321	-0-	321	-0-	301	2	20	9	N	18			102

HITCH (MORROW UPPER)			41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD								
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC			100197											
THORSON			WELL #:	1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6722 - 6734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)			41693 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
B AND G PRODUCTION, INC.			039870											
THORSON, DONNIE L.			WELL #:	1	RRCID ->	108736	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	6258 - 6278		
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			206
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			206
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			206
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			206
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			206
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.)			41693 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847											
HITCHLAND GU -1-			WELL #:	2	RRCID ->	051791	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	6647 - 6655		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-			WELL #:	1	RRCID ->	058480	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6661 - 6699		
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-			17
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-			17
07	3534 X	3375	-0-	-159	-0-	3375	2			N	-0-			17
08	3565 X	2334	-0-	-1231	-0-	2334	2			N	-0-			17
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3927	2	1	9	N	1			18
10	0	2459	-0-	2459	-0-	2459	2	2	9	N	2			20



HITCHLAND (MORROW, UP.)		//CONT.//		41693 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WAKITA OPERATING, LLC				891725											
VENNEMAN, J.				WELL #:	1	RRCID ->	147519	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6698 - 6716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITCHLAND (4640)				41693 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042											
MCCUTCHEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652		
05		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
06		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
07		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
08		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
09		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CNTY: HANSFORD							
HITCHLAND GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607		
05		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
06		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
07		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
08		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
09		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-
10		0	893	-0-	893	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
HITCHLAND GU -5-				WELL #:	1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4604 - 4622		
05		1395 #	934	-0-	-461	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
06		1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
07		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
08		1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
09		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-			-0-
10		0	1635	-0-	1635	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
HITCHLAND GU -6-				WELL #:	1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626		
05		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
06		903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
07		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
08		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
09		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
10		0	1036	-0-	1036	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: HANSFORD							
BYRNE				WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589		
05		372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06		360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-			-0-
07		372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08		372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-			-0-
09		0	317	-0-	317	-0-	317	2			N	-0-			-0-
10		0	338	-0-	338	-0-	655	338	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #:	2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710		
05	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	N	6		58		
06	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	N	3		61		
07	2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	N	2		63		
08	2697 #	2263	-0-	-434	-0-	2263	2			N	-0-		63		
09	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3054	2	4	9	N	4		67		
10	0	3279	-0-	3279	-0-	3279	2	3	9	N	3		70		
-----															
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
HITCH -F-				WELL #:	3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798		
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-		-0-		
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----															
HITCH -E-				WELL #:	3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
THOR				WELL #:	3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 6776 - 6780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086					
05	2821 #	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			N	-0-				53
06	2730 #	2546	-0-	-184	-0-	2546	3			N	-0-				53
07	2821 #	2613	-0-	-208	-0-	2613	3			N	-0-				53
08	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2679	3	186	9	N	169				222
09	0	2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-				222
10	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				222
REMORA OPERATING, LLC		701613						CNTY: ROBERTS							
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: ROBERTS							
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
BROWNLEE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9986 - 10200					
05	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1898	3	3	9	N	3				108
06	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1814	3	3	9	N	3				111
07	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1861	3	1	9	N	1				112
08	0	1820	-0-	1820	1820	1820	3			N	-0-				112
09	0	1784	-0-	1784	3604	1781	3	3	9	N	3				115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3604					N	NO RPT				115
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: ROBERTS							
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 10119					
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-				52
06	1770 N	443	-0-	-1327	-0-	443	2			N	-0-				52
07	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-				52
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-				52
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-				52
10	0	2091	-0-	2091	2091	2091	2			N	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HODGES, MINNIE		WELL #:		4002	RRCID ->	171757	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-		34
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		34
07		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793 2		N	-0-		34
08		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1800 2		N	-0-		34
09		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1684 2		N	-0-		34
10		0	1876	-0-	1876	-0-	1876 2		N	-0-		34
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HODGES		WELL #:		1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		32
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		32
07		1271 N	955	-0-	-316	-0-	955 3		N	-0-		32
08		1178 N	827	-0-	-351	-0-	827 3		N	-0-		32
09		0	713	-0-	713		713 3		N	-0-		32
10		0	687	-0-	687	1400	687 3		N	-0-		32
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613								
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		N	-0-		-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
07		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-		-0-
08		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-		-0-
09		0	473	-0-	473		473 2		N	-0-		-0-
10		0	530	-0-	530	1003	530 2		N	-0-		-0-
-----												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471								
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----												
HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-		33
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	30 1	27 2	N	-0-		33
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
09		0	56	-0-	56		30 1	26 2	N	-0-		33
10		0	58	-0-	58	114	31 1	27 2	N	-0-		33
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HOOVER, NE. (CHASE)			42512 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC			763160													
SPEARMAN -23-			WELL #: 1		RRCID -> 150068			COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
SPEARMAN, RUTH			WELL #: 1		RRCID -> 150069			COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660					
05		3131 X	1710	-0-	-1421	-0-	1710	3		N	-0-			-0-		
06		2940 X	1441	-0-	-1499	-0-	1441	3		N	-0-			-0-		
07		3069 X	2410	-0-	-659	-0-	2410	3		N	-0-			-0-		
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-		
09		0	2490	-0-	2490	2490	2490	3		N	-0-			-0-		
10		2418 X NO RPT	-0-	-0-	-2418	72				N	NO RPT			-0-		
-----																
HOOVER, NE (ELLENBURGER)			42512 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC			763160													
SPEARMAN 23			WELL #: 6		RRCID -> 197529			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
HOOVER, NE (GRANITE WASH)			42512 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC			763160													
RUTH 23			WELL #: 7		RRCID -> 197612			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
HOOVER, NE (VIRGIL)			42512 400		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC			763160													
RUTH 23			WELL #: 7		RRCID -> 285085			COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569					
05		32993 R	32993	-0-	-0-	B	-0-	31650	3	1343	9	N	1221	1392	1	214
06		27735 R	27735	-0-	-0-	B	-0-	26665	3	1070	9	N	973	1025	1	162
07		40651 R	40651	-0-	-0-	B	-0-	39855	3	796	9	N	724	786	1	100
08		52793 R	52793	-0-	-0-	B	-0-	52175	3	618	9	N	562	521	1	141
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		0	41113	-0-	41113	B	41113	40666	3	447	9	N	406	329	1	218
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	41113					N	NO RPT			218

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
SPEARMAN 23		WELL #: 7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021												

RUTH 23		WELL #: 5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654						
05	4216	54619	-0-	50403	149455	52347	3	2272	9	N	2065	2111	1	111
06	4080	46481	-0-	42401	191856	44103	3	2378	9	N	2162	2201	1	72
07	4216	9572	-0-	5356	197212	7322	3	2250	9	N	2045	1945	1	172
08	4216	10164	-0-	5948	203160	7454	3	2710	9	N	2464	2468	1	168
09	0	7117	-0-	7117	210277	4980	3	2137	9	N	1943	2052	1	59
10	4216	NO RPT	-0-	-4216	206061					N	NO RPT			59

HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937													
HAGGARD		WELL #: 74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806							
05	4216	X	2283	-0-	-1933	-0-	2275	2	8	9	N	7		184	
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3137	2	11	9	N	10		194	
07	3472	X	2281	-0-	-1191	-0-	2275	2	6	9	N	5		199	
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4186	2	36	9	N	33		232	
*09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	2	14	9	N	13	183	1	62
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			62

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
09	0	28	-0-	28	28	3 1	25 2	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
10	0	291	-0-	291	291	291 3		N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, PERCY E.		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
		488260								
		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944		
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		140
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		140
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		140
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	90	182 1	48
09	0	1615	-0-	1615	1615	1406 3	N	190	193 1	45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1615		N	NO RPT		45
-----										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888		
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		60
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3	N	-0-		60
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		60
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		60
09	0	439	-0-	439	439	439 3	N	-0-		60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		60
-----										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934		
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		53
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		53
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		53
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		53
09	0	247	-0-	247	247	247 3	N	-0-		53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	247		N	NO RPT		53
-----										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879		
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-		95
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		95
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		95
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		95
09	0	298	-0-	298	298	298 3	N	-0-		95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT		95
-----										
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919		
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		132
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		132
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-		132
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		132
09	0	600	-0-	600	600	600 3	N	-0-		132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	600		N	NO RPT		132
-----										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20



HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-			-0-
09		0	950	-0-	950	950	950 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	950		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30 1	1189 2	N	23	110 1	128
							25 9					
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	28 1	1165 2	N	-0-		128
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31 1	1068 2	N	1		129
							1 9					
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	30 1	1052 2	N	-0-		129
09		0	991	-0-	991	991	28 1	957 2	N	5		134
							6 9					
10		0	1104	-0-	1104	2095	27 1	1077 2	N	-0-		134

LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	72 1	1642 2	N	62		239
							68 9					
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	72 1	1588 2	N	68	178 1	129
							75 9					
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	72 1	1679 2	N	100		229
							110 9					
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	72 1	1691 2	N	28		257
							31 9					
09		1740 N	1250	-0-	-490	-0-	58 1	1190 2	N	2	165 1	94
							2 9					
10		0	1745	-0-	1745	1745	1702 2	43 9	N	39		133

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194
BARTON ESTATE				2378								
05		651 N	426	-0-	-225	-0-	343 2	83 9	N	75	143 1	-0-
06		630 N	509	-0-	-121	-0-	509 2		N	-0-		-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	797 2	3 9	N	3		3
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	742 2	15 9	N	14		17
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 2	3 9	N	3		20
10		0	657	-0-	657	657	654 2	3 9	N	3		23

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932
05		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2317 2	11 9	N	10	33 1	99
06		2460 N	2283	-0-	-177	-0-	2277 2	6 9	N	5		104
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-		104
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		104
09		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2613 2	1 9	N	1		105
10		0	2816	-0-	2816	2816	2814 2	2 9	N	2		107

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7913 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102		
-----												
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176								
BARTON 465		WELL #:		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7910 - 9922	
05	1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1611 2	N	-0-		38		
06	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1617 2	N	17	19 9	55		
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		55		
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		55		
09	0	1617	-0-	1617	1617	1617 2	N	-0-		55		
10	0	1615	-0-	1615	3232	1615 2	N	-0-		55		
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HAZLETT		WELL #:		1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 7802 - 7820	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
PORTER				WELL #:	1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7822 - 7886
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7854 - 8256	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32		
-----												
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
RACHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10884 - 10900	
05	14B2 EXT	1912	-0-	1912	3678	1912 3	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	851	-0-	851	4529	851 3	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	5596	1067 3	N	-0-		-0-		
08	7251 X	1655	-0-	-5596	-0-	1655 3	N	-0-		-0-		
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		-0-		
10	0	874	-0-	874	874	874 3	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BROADDUS, ANDREW S.				WELL #: 1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832	- 10930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		60
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3		N	-0-		60
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-		60
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		60
09	0	334	-0-	334	334	334 3		N	-0-		60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	334			N	NO RPT		60
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
KELLN -205-				WELL #: 1 U	RRCID -> 087025	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 9853	- 9859		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BRAINARD 63				WELL #: 2H	RRCID -> 279047	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8418	- 12393		
05	2108 N	1807	-0-	-301	-0-	1716 2	91 9	N	83		252
06	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1608 2	110 9	N	100	52 1	300
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1653 2	191 9	N	174	174 1	300
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1288 2	118 9	N	107		407
09	1710 N	1584	-0-	-126	-0-	1465 2	119 9	N	108	171 1	344
10	0	1805	-0-	1805	1805	1596 2	209 9	N	190	193 1	341
-----											
BRAINARD 62				WELL #: 1H	RRCID -> 279054	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8153	PERF. 8551	- 11985		
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	869 2	76 9	N	69		165
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	808 2	69 9	N	63	120 1	108
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	818 2	63 9	N	57		165
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	939 2	107 9	N	97	172 1	90
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	820 2	74 9	N	67		157
10	0	832	-0-	832	832	765 2	67 9	N	61	157 1	61
-----											
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE				WELL #: 1	RRCID -> 055658	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 17543	PERF.17076	- 17327		
05	21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	17453 2	4363 3	N	-0-		-0-
06	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	16815 2	4205 3	N	-0-		-0-
07	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	17354 2	4338 3	N	-0-		-0-
08	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	16966 2	4242 3	N	-0-		-0-
09	0	20227	-0-	20227	20227	16181 2	4046 3	N	-0-		-0-
10	0	21812	-0-	21812	42039	17450 2	4362 3	N	-0-		-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
HOWE, GENE		WELL #:		3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	5828 2	1456 3	N	-0-	-0-	
06	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6351 2	1586 3	N	-0-	-0-	
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	6307 2	1579 3	N	-0-	-0-	
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	6028 2	1510 3	N	-0-	-0-	
09	0	6924	-0-	6924	6924	5539 2	1385 3	N	-0-	-0-	
10	0	7226	-0-	7226	14150	5781 2	1445 3	N	-0-	-0-	

HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		040209									
HOWE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130
HOWE, GENE		WELL #:		8							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
05	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	7 1	3208 2	Y	-0-	-0-	
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-	-0-	
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-	-0-	
08	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	3192 2		Y	-0-	-0-	
09	0	3068	-0-	3068	3068	3068 2		Y	-0-	-0-	
10	0	3160	-0-	3160	6228	3160 2		Y	-0-	-0-	

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	1	1	2201	2	Y	-0-			-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
09	0	2029	-0-	2029	2029	2029	2			Y	-0-			-0-
10	0	2076	-0-	2076	4105	2076	2			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HEMPHILL						
MCQUIDDY H		WELL #:		172232	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056			
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				18	1	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005														

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: HEMPHILL						
MCQUIDDY H		WELL #:		220903	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176				CNTY: HEMPHILL						
HOWE		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #:		877099	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
KRITSER		WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 - 12410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BURTON		WELL #:	1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12659 - 12677
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
HOWE, GENE		WELL #:	6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.12482 - 12520
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		43589 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LOCKHART STRIP		WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF. N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LOCKHART -27-		WELL #:	2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11228 - 11252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUNTER (BROWN DOLOMITE)		43695 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC		056384								
SCHICK		WELL #:	1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3244 - 3256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD				
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT		-0-
-----												
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908	
HANSFORD GAS UNIT 21												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 3382 - 3387	
SEITZ												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8332 - 8344	
CONDON -53-												
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		187
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-	187
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	187
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	31	1	12	2	N	-0-	187
09	0	23	-0-	23	23	4	1	19	2	N	-0-	187
10	0	50	-0-	50	73	31	1	19	2	N	-0-	187



OIL AND GAS DIVISION

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SCHULTZ				WELL #: 103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			216
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			216
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			216
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			216
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			216
-----											
VERNON				WELL #: 1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
-----											
HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
BCE-MACH III LLC				040209							
PRICE				WELL #: 4	RRCID -> 074795	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3164	- 3208		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HARLAN				WELL #: 2 L	RRCID -> 059671	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5786	- 5790		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BUCHNER				WELL #: 3	RRCID -> 135776	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6122	- 6132		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
GIBNER				WELL #: 1	RRCID -> 107625	COMPL. DATE 11/04/1982	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 5914	- 5963		
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-			3
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-			3
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-			3
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-			3
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183 3	N	-0-			3
10	0	1211	-0-	1211	2394	1211 3	N	-0-			3

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-	112
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-	112
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-	112
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-	112
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-	112
10	0	1783	-0-	1783	1783	1783	3			N	-0-	112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904												
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-	99
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-	99
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-	99
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	99
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-	99
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149	3			N	-0-	99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988												
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-	78
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	78
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	78
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	78
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-	78
10	0	470	-0-	470	470	470	3			N	-0-	78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988												
05	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3			N	-0-	-0-
06	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3			N	-0-	-0-
07	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-	-0-
08	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	3			N	-0-	-0-
09	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937	3			N	-0-	-0-
*10	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	3			N	-0-	-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
05	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	15	1	2571	2	N	20	110
06	2880 X	1250	-0-	-1630	-0-	15	1	1224	2	N	10	120
07	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	15	1	2743	2	N	60	180
08	2976 X	2245	-0-	-731	-0-	66	9	2208	2	N	20	200
09	0	1578	-0-	1578	1578	15	1	1446	2	N	106	120
10	2821 X	855	-0-	-1966	-0-	117	9	822	2	N	16	136
						18	9					

-----												
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	289
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	289
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	289
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	289
09	0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-	289
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT	289
-----												
HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
BATON OIL & GAS, LLC 056384												
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039												
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
08	0	156	-0-	156	156	156	2			N	-0-	-0-
09	0	160	-0-	160	316	160	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	316					N	NO RPT	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360												
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	35	-0-	35	65	35	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT	-0-
-----												
MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												
05	1705 X	445	-0-	-1260	-0-	445	2			N	-0-	-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
09	0	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528		
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID -> 158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID -> 175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685		
05		372 N	49	-0-	-323	-0-	49 2		N	-0-		-0-
06		450 N	74	-0-	-376	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
10		0	667	-0-	667	667	667 2		N	-0-		-0-
-----												
IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID -> 177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751		
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
07		930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-		-0-
08		961 N	748	-0-	-213	-0-	748 2		N	-0-		-0-
09		870 N	637	-0-	-233	-0-	637 2		N	-0-		-0-
10		0	446	-0-	446	446	446 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID -> 178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3417 - 4667		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID -> 247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)				43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018		
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018		
05		14B2 EXT	726	-0-	726	726	726 3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726			N	-0-		-0-

-----														
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	186	1	3330	3	N	-0-		20
06		4680 X	2675	-0-	-2005	-0-	180	1	2495	3	N	-0-		20
07		4836 X	4005	-0-	-831	-0-	186	1	3819	3	N	-0-		20
08		4836 X	1790	-0-	-3046	-0-	186	1	1604	3	N	-0-		20
09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	180	1	3859	3	N	-0-		20
10		0	3895	-0-	3895	3895	186	1	3709	3	N	-0-		20
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027														
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1		75
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9		84
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	N	3		87
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-		87
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2		89
10		0	1818	-0-	1818	1818	1818	3			N	-0-		89
-----														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005														
HOLT, B. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
-----														
SABRE OPERATING, INC. 742261														
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014														
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-		-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
07		868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-		-0-
08		899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-		-0-
09		840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-		-0-
10		0	910	-0-	910	910	910	2			N	-0-		-0-
-----														
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
JONES RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2	N	-0-		17
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2	N	-0-		17
07	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2	N	-0-		17
08	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2	N	-0-		17
09	0	1711	-0-	1711	1711	1711	2	N	-0-		17
10	0	1792	-0-	1792	3503	1792	2	N	-0-		17
-----											
JONES RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336			
05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2 9 N	2		97
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2763	2	17 9 N	15		112
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-		112
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-		112
09	0	2547	-0-	2547	2547	2547	2	N	-0-		112
10	0	2989	-0-	2989	5536	2989	2	N	-0-		112
-----											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
IMMEL C		WELL #: 2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192			
05	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
10	0	1351	-0-	1351	1351	1351	3	N	-0-		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
IMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188			
05	930 N	334	-0-	-596	-0-	334	2	N	-0-		37
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		37
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		37
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		37
09	1050 N	758	-0-	-292	-0-	758	2	N	-0-		37
10	0	648	-0-	648	648	648	2	N	-0-		37
-----											
IMMEL		WELL #: 3013		RRCID -> 193405		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148			
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-		-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2	N	-0-		-0-
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	2	N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
IMMEL		WELL #: 2		RRCID -> 190133		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

IVESTER (ATOKA)		44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16124 - 16253		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-			21
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-			21
07	6014 X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			Y	-0-			21
08	6014 X	4964	-0-	-1050	-0-	4964	2			Y	-0-			21
09	0	868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-			21
10	0	8	-0-	8	876	8	2			Y	-0-			21
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		WELL #: 205		RRCID -> 229584		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15047 - 16350		
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3935	2	12	9	N	11			193
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3374	2	7	9	N	6	31	1	168
07	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2807	2	12	9	N	11			179
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2677	2	1	9	N	1			180
*09	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	2507	2	9	9	N	8	148	1	40
10	0	2323	-0-	2323	2323	2323	2			N	-0-			40
MITO RESOURCES TX LLC		571941		WELL #: 2021		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15070 - 15518		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 105		RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 19176		PERF.14928 - 14982		
05	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-			53
06	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-			53
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2182	2	2	9	N	2			55
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			55
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			55
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-			55
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13764 - 15204				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13845 - 15770				
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			118
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2969	2	47	9	N	43			161
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3147	2	26	9	N	24			185
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3126	2	30	9	N	27			212
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2976	2	28	9	N	25	133	1	104
10	0	3092	-0-	3092	3092	3058	2	34	9	N	31			135

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13672 - 15914					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15062 - 15644					
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
06	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-				-0-
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-				-0-
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-				-0-
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-				-0-
10	0	853	-0-	853	-0-	853	2			N	-0-				-0-
-----															
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13504 - 15690					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14788 - 16214					
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	N	2				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				80
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
-----															
KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697		PERF.12208 - 14683					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
-----															
J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
LANCASTER		WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 18900		PERF.14009 - 14118					
05	6696 X	6580	-0-	-116	-0-	7	1	6472	2	Y	92	175	1		62
						101	9								
06	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	10	1	8058	2	Y	87				149
						96	9								
07	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11011	2	97	9	Y	88				237
08	6603 X	4515	-0-	-2088	-0-	4446	2	69	9	Y	63	177	1		123
09	0	4684	-0-	4684	-0-	4617	2	67	9	Y	61				184
10	0	5250	-0-	5250	-0-	9934	2	5173	2	Y	70	184	1		70



J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF. 13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-210	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09	0	210	-0-	210	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	-0-	226	16	3	N	-0-			-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 #	3146	-0-	-202	-0-	3146	3		N	-0-			22
06	3210 #	3048	-0-	-162	-0-	3048	3		N	-0-			22
07	3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-			22
08	3286 #	3198	-0-	-88	-0-	3198	3		N	-0-			22
09	0	3045	-0-	3045	-0-	3045	3		N	-0-			22
10	3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			84
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			84
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			84
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			84
09	0	58	-0-	58	-0-	58	3		N	-0-			84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58			N	NO RPT			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1703 2	2 9	N	2		127
06		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618 2		N	-0-		127
07		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657 2		N	-0-		127
08		1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1664 2		N	-0-		127
09		1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425 2		N	-0-		127
10		0	1707	-0-	1707	-0-	1707 2		N	-0-		127
-----												
JINES (MORROW, UPPER)				46499 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730
05		2635 #	2456	-0-	-179	-0-	2415 3	41 9	N	37	174 1	124
06		2190 #	2126	-0-	-64	-0-	2100 3	26 9	N	24		148
07		2480 #	2355	-0-	-125	-0-	2325 3	30 9	N	27		175
08		2480 #	2377	-0-	-103	-0-	2336 3	41 9	N	37		212
09		2400 #	2322	-0-	-78	-0-	2286 3	36 9	N	33		245
10		2449 #	1938	-0-	-511	-0-	1893 3	45 9	N	41		286
-----												
JOHN (BASAL CHESTER)				46767 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	348 3	11 9	N	10		113
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	153 3	8 9	N	7		120
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	4		124
08		341 N	53	-0-	-288	-0-	6 3	47 9	N	43	152 1	15
09		0	19	-0-	19	-0-	16 3	3 9	N	3		18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT		18
-----												
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8800 - 8832
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-		-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-
09		0	148	-0-	148	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148		N	NO RPT		-0-
-----												
JOHN CREEK (MORROW, UPPER)				46835 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JONES, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7156 - 7168
05		2449 N	2437	-0-	-12	-0-	558 1	1879 3	N	-0-		27
06		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	540 1	1812 3	N	-0-		27
07		2480 N	2461	-0-	-19	-0-	558 1	1903 3	N	-0-		27
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	558 1	1895 3	N	-0-		27
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	540 1	1836 3	N	-0-		27
10		0	2455	-0-	2455	-0-	558 1	1897 3	N	-0-		27
-----												
J-BREX COMPANY				427513								
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5954 - 6680
05		1581 N	1229	-0-	-352	-0-	1229 2		N	-0-		17
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		17
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		17
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-		17
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		17
10		0	1237	-0-	1237	-0-	1237 2		N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
PALEO, INC. 635116  
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	2054	-0-	-860	-0-	2054	2	N	-0-			137
06	2820	4071	-0-	1251	1251	4071	2	N	-0-			137
07	2914	3513	-0-	599	1850	3513	2	N	-0-			137
08	2914	3320	-0-	406	2256	3320	2	N	-0-			137
09	2820	2309	-0-	-511	1745	2309	2	N	-0-			137
10	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
GRAND RESOURCES, INC. 324750  
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
HARPER PRODUCTION, LLC 357762  
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
09	0	266	-0-	266	266	266	2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	142			N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
CORLENA OIL COMPANY 178450  
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
*10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2	N	-0-			-0-
07	2994 N	2962	-0-	-32	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2346	-0-	-474	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	1350	-0-	-1564	-0-	1350	2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

05	2480 X	2130	-0-	-350	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	1875	-0-	-645	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
*10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450							
RUTLEDGE 202		WELL #:		1H	RRCID ->	258761	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11507 - 14603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/2022											
-----											
LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238
05	3472 X	2220	-0-	-1252	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
06	3360 X	2605	-0-	-755	-0-	2605	2		N	-0-	-0-
07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-	-0-
08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-	-0-
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-	-0-
*10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-	-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
05	2387 N	1992	-0-	-395	-0-	1992	2		Y	-0-	22
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-	22
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		Y	-0-	22
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-	22
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-	22
10	0	1191	-0-	1191	1191	1191	2		Y	-0-	22
-----											
KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
05	3503 X	2983	-0-	-520	-0-	2983	2		N	-0-	-0-
06	2820 X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2		N	-0-	-0-
08	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2		N	-0-	-0-
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2		N	-0-	-0-
10	0	1604	-0-	1604	1604	1604	2		N	-0-	-0-
-----											
KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
05	4216 X	3937	-0-	-279	-0-	3937	2		N	-0-	-0-
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-	-0-
07	3317 X	2243	-0-	-1074	-0-	2243	2		N	-0-	-0-
08	3937 X	2653	-0-	-1284	-0-	2653	2		N	-0-	-0-
09	4080 X	2404	-0-	-1676	-0-	2404	2		N	-0-	-0-
10	0	1686	-0-	1686	1686	1686	2		N	-0-	-0-
-----											
KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
05	2015 N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2		N	-0-	13
06	2040 N	507	-0-	-1533	-0-	507	2		N	-0-	13
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-	13
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-	13
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-	13
10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-	13
-----											
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
05	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2		N	-0-	-0-
06	3750 X	2723	-0-	-1027	-0-	2723	2		N	-0-	-0-
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-	-0-
08	3720 X	1485	-0-	-2235	-0-	1485	2		N	-0-	-0-
09	3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	1604	2		N	-0-	-0-
10	0	3792	-0-	3792	3792	3792	2		N	-0-	-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84
-----											
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
05	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2		N	-0-	22
06	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2		N	-0-	22
07	5022 X	3758	-0-	-1264	-0-	3758	2		N	-0-	22
08	4867 X	4275	-0-	-592	-0-	4275	2		N	-0-	22
09	4650 X	4567	-0-	-83	-0-	4567	2		N	-0-	22
10	0	4381	-0-	4381	4381	4381	2		N	-0-	22
-----											
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	13
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-	13
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-	13
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		N	-0-	13
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998	2		N	-0-	13
10	0	1114	-0-	1114	1114	1114	2		N	-0-	13
-----											
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	69
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	69
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//	48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757									
KELLN -C-		WELL #:	1	RRCID -> 022254	COMPL. DATE 06/02/1958	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 7240 - 7355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1305 3	2 9	N	2			167
06	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1251 3	4 9	N	4			171
07	855 R	855	-0-	-0-	-0-	847 3	8 9	N	7			178
08	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1368 3	23 9	N	21			199
09	0	1326	-0-	-0-	1326	1318 3	8 9	N	7			206
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	706			N	NO RPT			206
-----												
KELLN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 035753	COMPL. DATE 03/19/1965	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7239 - 7256					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:	2 A	RRCID -> 046482	COMPL. DATE 05/26/1969	TOTAL DEPTH 7313	PERF. 7182 - 7192					
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			86
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			86
07	620 #	381	-0-	-239	-0-	381 3		N	-0-			86
08	620 #	529	-0-	-91	-0-	529 3		N	-0-			86
09	0	594	-0-	594	594	588 3	6 9	N	5			91
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	5			N	NO RPT			91
-----												
KELTON N. (GRANITE WASH)			48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
RAY		WELL #:	103	RRCID -> 150577	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12344 - 12468					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KENNITH (COUNCIL GROVE)			48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID -> 168590	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3752 - 3759					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEY (ATOKA)			49118 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
REED		WELL #:	1A	RRCID -> 234119	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 16400	PERF.14246 - 15282					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KEY		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090		
05	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886 2	N	-0-		73
06	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 2	N	-0-		73
07	11160 X	10124	-0-	-1036	-0-	10124 2	N	-0-		73
08	11160 X	10078	-0-	-1082	-0-	10078 2	N	-0-		73
09	10800 X	9273	-0-	-1527	-0-	9273 2	N	-0-		73
10	0	9954	-0-	9954	9954	9954 2	N	-0-		73
-----										
KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334		
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 2	N	-0-		-0-
08	0	650	-0-	650	650	650 2	N	-0-		-0-
09	0	636	-0-	636	1286	636 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1286		N	NO RPT		-0-
-----										
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977		
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 2	N	-0-		-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		-0-
10	0	1899	-0-	1899	1899	1899 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262		
05	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		37
06	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		37
07	43 S	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		37
08	46 S	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		37
09	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		37
*10	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KILLGORE				49241 500 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MOORE				
KILLGORE				WELL #:	1R	RRCID -> 059065	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH 2676	PERF. 2468	-	2491
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KILLGORE				WELL #:	3R	RRCID -> 059066	COMPL. DATE 06/13/1974	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2343	-	2532
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	438	438 2	N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	864	426 2	N	-0-			-0-
KILLGORE				WELL #:	7R	RRCID -> 198021	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1977	-	2188
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	N	-0-			-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2	N	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2	N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09	0	490	-0-	490	490	490 2	N	-0-			-0-
10	0	504	-0-	504	994	504 2	N	-0-			-0-
KILLGORE				WELL #:	8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	-	2234
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KILLGORE				WELL #:	10R	RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1960	-	2150
05	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 2	N	-0-			-0-
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 2	N	-0-			-0-
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-			-0-
09	0	622	-0-	622	622	622 2	N	-0-			-0-
10	0	620	-0-	620	1242	620 2	N	-0-			-0-
KILLGORE				WELL #:	12R	RRCID -> 205069	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2212	-	2454
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-			-0-
10	0	705	-0-	705	705	705 2	N	-0-			-0-
KILLGORE				WELL #:	9R	RRCID -> 206748	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2294	-	2450
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILLGORE		WELL #: 11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: 15R		RRCID -> 220570		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322		
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		-0-
09	0	246	-0-	246	-0-	246 2	N	-0-		-0-
10	0	251	-0-	251	-0-	497 251 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: 13R		RRCID -> 220574		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538		
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633 2	N	-0-		-0-
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	519 2	N	-0-		-0-
07	682 N	426	-0-	-256	-0-	426 2	N	-0-		-0-
08	620 N	139	-0-	-481	-0-	139 2	N	-0-		-0-
09	0	896	-0-	896	-0-	896 2	N	-0-		-0-
10	0	648	-0-	648	-0-	1544 648 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: 2206R		RRCID -> 288955		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185		
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2	N	-0-		-0-
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2	N	-0-		-0-
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2	N	-0-		-0-
10	0	837	-0-	837	-0-	837 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: 2208R		RRCID -> 288983		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222		
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2	N	-0-		-0-
09	0	856	-0-	856	-0-	856 2	N	-0-		-0-
10	0	861	-0-	861	-0-	1717 861 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: 2210R		RRCID -> 289461		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210		
05	1426 X	1138	-0-	-288	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
09	0	1104	-0-	1104	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
10	0	1058	-0-	1058	-0-	2162 1058 2	N	-0-		-0-
-----										
KILLGORE		WELL #: 2212R		RRCID -> 290122		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185		
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 2	N	-0-		-0-
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	902 2	N	-0-		-0-
09	0	839	-0-	839	-0-	839 2	N	-0-		-0-
10	0	839	-0-	839	-0-	1678 839 2	N	-0-		-0-



KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	21 1	280 2	N	-0-	172 1		166
06		510 N	404	-0-	-106	-0-	30 1	374 2	N	-0-			166
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 1	384 2	N	-0-			166
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	342 2	N	-0-			166
09		390 N	263	-0-	-127	-0-	30 1	233 2	N	-0-			166
10		403 N	85	-0-	-318	-0-	31 1	54 2	N	-0-			166
-----													
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
05		14B2 EXT	124	-0-	124	734	107 2	17 9	N	15			140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734			N	-0-			140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734			N	52			192
08		14B2 EXT	254	-0-	254	988	254 2		N	-0-			192
09		14B2 EXT	962	-0-	962	1950	960 2	2 9	N	2			194
*10		3571 X	1621	-0-	-1950	-0-	1621 2		N	-0-			194
-----													
PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BAILEY		WELL #:		9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SADIE 857		WELL #: 1H		RRCID -> 230165		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANGEL 909		WELL #: 2		RRCID -> 235935		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FROSTY 912		WELL #: 2H		RRCID -> 244627		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRACIE 894		WELL #: 4H		RRCID -> 251180		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189							
05	2387 N	1658	-0-	-729	-0-	1632	2	26	9	N	24					190
06	2310 N	1919	-0-	-391	-0-	1843	2	76	9	N	69	172	1			87
07	2387 N	1907	-0-	-480	-0-	1855	2	52	9	N	47					134
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	2922	2	130	9	N	118					252
09	3000 N	3061	-0-	61	61	2958	2	103	9	N	94	170	1			176
10	0	3104	-0-	3104	3165	2998	2	106	9	N	96	173	1			99
-----																
ANGEL 909		WELL #: 3H		RRCID -> 252382		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHOOTER 916		WELL #: 2H		RRCID -> 254477		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776							
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	904	2	61	9	N	55					315
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	984	2	77	9	N	70	182	1			203
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1067	2	54	9	N	49					252
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1071	2	37	9	N	34					286
09	1050 N	947	-0-	-103	-0-	906	2	41	9	N	37					323
10	0	950	-0-	950	950	930	2	20	9	N	18	181	1			160

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
FRASS				WELL #: 5105H	RRCID -> 253076	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 7033	PERF. 7339	- 11007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	627 2	185 9	N	168	181 1		202
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	657 2	138 9	N	125	180 1		147
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	720 2	110 9	N	100			247
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	719 2	140 9	N	127	182 1		192
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	716 2	117 9	N	106	182 1		116
*10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	713 2	119 9	N	108			224

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BRILLHART -852-				WELL #: 3	RRCID -> 092794	COMPL. DATE 12/04/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7309	- 7347			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY -853-				WELL #: 3	RRCID -> 093067	COMPL. DATE 12/11/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7272	- 7335			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854				WELL #: 1H	RRCID -> 219446	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 7343	PERF. 7503	- 10260			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART 853				WELL #: 1H	RRCID -> 221344	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 7512	- 10734			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854				WELL #: 2H	RRCID -> 224259	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 1338	PERF. 7556	- 10771			
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3581 2	147 9	N	134	363 1		209
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3095 2	99 9	N	90			299
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3627 2	83 9	N	75	181 1		193
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3564 2	75 9	N	68			261
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			261
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			261

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33	
-----											
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162			
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3032 2	90 9	N	82	185 1	238
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3480 2	43 9	N	39		277
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2423 2	6 9	N	5		282
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4279 2	11 9	N	10		292
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		292
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		292
-----											
BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892			
05	2883 X	2740	-0-	-143	-0-	2710 2	30 9	N	27		266
06	2790 X	2059	-0-	-731	-0-	2023 2	36 9	N	33		299
07	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2692 2	7 9	N	6		305
08	2883 X	1361	-0-	-1522	-0-	1359 2	2 9	N	2		307
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		307
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		307
-----											
FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420			
05	2325 X	1507	-0-	-818	-0-	1328 2	179 9	N	163		438
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1351 2	118 9	N	107	180 1	365
07	2015 N	1199	-0-	-816	-0-	1157 2	42 9	N	38		403
08	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2620 2	315 9	N	286	363 1	326
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		326
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		326
-----											
REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285			
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		370
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1680 2	127 9	N	115		485
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2048 2	164 9	N	149	330 1	304
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1802 2	129 9	N	117	187 1	234
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		234
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		234

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	111	9	N	101	181	1	385
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2	140	9	N	127	182	1	330
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2	177	9	N	161			491
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	115	179	1	427
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-					N	NO RPT			427
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			427

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962			
05	8587 X	4964	-0-	-3623	-0-	-0-	4928	2	36	9	N	33	191	1	106
06	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	-0-	9345	2	47	9	N	43			149
07	8587 X	8101	-0-	-486	-0-	-0-	8060	2	41	9	N	37			186
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-					N	53			239
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-	-0-					N	NO RPT			239
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	-0-					N	NO RPT			239

UNIT PETROLEUM COMPANY BRILLHART		WELL #:		877099	9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 - 11808		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) KING OPERATING CORPORATION GRAY		WELL #:		49563 222	1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 - 5835		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			46
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			46
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			46
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

OVERFLOW ENERGY, LLC WEINETT, HAZEL		WELL #:		628574	1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774 - 3524		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC PAINE, SIM		WELL #:		701613	2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5886 - 5898		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		29
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		29
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3	N	-0-		29
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-		29
09		0	177	-0-	177	-0-	177 3	N	-0-		29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 -	5784
05	14B2 EXT		893	-0-	893	-0-	893 2	N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT		179	-0-	179	-0-	179 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2898 X		140	-0-	-2758	-0-	140 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2057 N		2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-		-0-			-0-
09	180 N	NO RPT		-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			-0-

BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 -	5840	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-

BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 -	5842	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7650 -	11854
05	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	2914 2	142 9	N	129				390
06	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2296 2	141 9	N	128	375 1			143
07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1853 2	58 9	N	53				196
08	3069 #	1606	-0-	-1463	-0-	-0-	1533 2	73 9	N	66				262
09	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-			N	NO RPT				262
10	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-			N	NO RPT				262



KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)												
BLAU, WILLIS												
BLAU												
49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
075363												
WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.													
SUESS -AH-													
182785													
WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A													
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-	52
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	2	N	-0-	52
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-	52
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	62	1	120	2	N	-0-	52
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	60	1	129	2	N	-0-	52
10	0		137	-0-	137	-0-	52	1	85	2	N	-0-	52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													
SUESS -B-													
220903													
WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902													
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-	40
06	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-	40
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-	40
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4082	3	26	9	N	24	64
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-	64
10	0		4624	-0-	4624	-0-	4624	3			N	-0-	64

LATIGO PETROLEUM, LLC													
DUKE, C. C. -B-													
488260													
WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRIS -B-													
WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY													
GUY, ZELMA C.													
562560													
WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910													
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3511	2	24	9	N	22	82
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3179	2	12	9	N	11	34
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-	34
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-	34
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3431	2	7	9	N	6	40
10	0		3633	-0-	3633	-0-	3614	2	19	9	N	17	57

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N		9	-0-	-1	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06	10 N		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
07	12 N		-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08	9 N		-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PERRY, HAROLD				2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY				178450								
DUKE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU, ESTER				212308			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1		RRCID ->	212308		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		18
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		18
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1308	2	413 9	N	375	178 1	215
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		215
09	0	1239	-0-	1239	1239	1239	2		N	-0-		215
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1239	1239	2		N	NO RPT		215

PETCO ENERGY CORPORATION				657795			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6484
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-		56
06	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2		Y	-0-		56
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2		Y	-0-		56
08	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2		Y	-0-		56
09	1830 N	1223	-0-	-607	-0-	1223	2		Y	-0-		56
10	1829 N	252	-0-	-1577	-0-	252	2		Y	-0-		56

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
GRAY 853				WELL #: 3	RRCID -> 291613	COMPL. DATE 09/24/2021	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6367	- 6398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUY 821				WELL #: 8821	RRCID -> 292448	COMPL. DATE 09/20/2021	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6504	- 6511	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC				040205						
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8612	- 8679	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB		
PAINE, CHARLINE				WELL #: 1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9659	PERF. 8795	- 8817	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
SHUTTERLY				WELL #: 2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8717	- 8739	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS 855		49568 600 182785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62 1	958 2	N	-0-			40
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60 1	1018 2	N	4			44
						4 9						
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	62 1	894 2	N	3			47
						3 9						
08	961 N	625	-0-	-336	-0-	62 1	516 2	N	43			90
						47 9						
09	930 N	629	-0-	-301	-0-	60 1	563 2	N	5			95
						6 9						
10	0	388	-0-	388	388	62 1	320 2	N	5	76 1		24
						6 9						

REMORA OPERATING, LLC PAINE BROS. CO. INC.		701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1 L	RRCID ->	086357	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9420 - 9426		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC FULTON-SELL UNIT		875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C.		WELL #:	2	RRCID ->	128325	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348 - 9358	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRK (CHASE) LATIGO PETROLEUM, LLC KIRK -85-		49640 050 488260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		1	RRCID ->	142747	COMPL. DATE	06/07/1992	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3322 - 3352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1698		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	393	-0-	393	-0-	2091	393 2	N	-0-			-0-
07	2091 X	-0-	-0-	-2091	-0-			N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	-0-	92	92 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92		N	NO RPT			-0-

JAKE -86-		WELL #:	1	RRCID ->	146351	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3465 - 4381	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT			-0-

-----  
 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			75
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2		N	-0-			75
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			75
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-			75
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			75
10	0	282	-0-	282	282	282	2		N	-0-			75

-----  
 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			68
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			68
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			68
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			68
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			68
10	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			68

-----  
 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

05	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2		N	-0-			22
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2		N	-0-			22
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2		N	-0-			22
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			22
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			22
10	0	806	-0-	806	806	806	2		N	-0-			22

-----  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3825	2	41 9	N	37			219
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	63			282
07	2852 X	1395	-0-	-1457	-0-	1376	2	19 9	N	17			299
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4196	2	98 9	N	89	180 1		208
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			208
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			208

-----  
 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 - 11120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 - 8584			
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	31	1	325	2	N	-0-		109
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	30	1	343	2	N	-0-		109
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-		109
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-		109
09	0	340	-0-	340	340	24	1	316	2	N	-0-		109
10	0	442	-0-	442	782	31	1	411	2	N	-0-		109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560 - 8589			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 8621			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		747757 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY					
		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11446 - 11625			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771							
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 1	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2	N	-0-			-0-
10	0	1022	-0-	1022	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392							
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)				52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209							
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9176 - 11000
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1973 2	51 9	N	46		201
06	2100 N	1983	-0-	-117	-0-	1940 2	43 9	N	39		240
07	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2052 2	23 9	N	21	186 1	75
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2078 2	252 9	N	229	186 1	118
09	0	1788	-0-	1788	-0-	1788	28 9	N	25		143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1788		N	NO RPT		143
DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8979 - 10550
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3700	2	107	9	N	184
06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3626	2	99	9	N	83
07		3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3557	2	107	9	N	180
*08		3751 X	3564	-0-	-187	-0-	3457	2	107	9	N	277
09		0	3278	-0-	3278	3278	3201	2	77	9	N	347
10		3751 X NO RPT		-0-	-3751	-0-					N	347
-----												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392												
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585												
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	70
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	70
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	70
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	70
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	70
-----												
MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534												
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	93
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	93
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	93
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	93
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	93
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	93
-----												
MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635												
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	132
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	132
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	132
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	132
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	132
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	132
-----												
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627												
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	89
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	89
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	89
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	89
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	89
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	89



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		504		RRCID -> 219930		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
-----														
MAULSBY		WELL #:		604		RRCID -> 219931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534				
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
-----														
MAULSBY		WELL #:		704		RRCID -> 223100		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648				
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
-----														
MAULSBY		WELL #:		401H		RRCID -> 279057		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200				
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1061		RRCID -> 097246		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
LARD RANCH		WELL #:		102		RRCID -> 209974		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LARD RANCH		WELL #:		1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
-----															
LARD		WELL #:		2061		RRCID -> 210563		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LARD		WELL #:		3061		RRCID -> 210644		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
-----															
LARD		WELL #:		5061		RRCID -> 212686		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
LARD		WELL #:		4061T		RRCID -> 212687		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630					
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				79
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				79
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
-----															
LARD RANCH		WELL #:		101		RRCID -> 215961		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KIVLEHEN		WELL #:		105		RRCID -> 215962		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000					
05	3100 N	1583	-0-	-1517	8779	1543	2	40	9	N	36				367
06	3000 N	1503	-0-	-1497	7282	1482	2	21	9	N	19				386
07	8769 X	1487	-0-	-7282	-0-	1480	2	7	9	N	6	169	1		223
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	21				244
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				244
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				244

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)										//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										//CONT.// 875461							
TOLBERT-KIVLEHEN										WELL #: 1062		RRCID -> 215963		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190	
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1					191	
07	3100 N	5215	-0-	2115	2115	5214	2	1	9	N	1					192	
08	2115 N	-0-	-0-	-2115	-0-					N	-0-					192	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					192	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192	
-----																	
TOLBERT 3										WELL #: 1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32	
-----																	
LARD RANCH										WELL #: 202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400	
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2471	2	15	9	N	14					202	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					202	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					202	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202	
-----																	
KIVLEHEN										WELL #: 205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720	
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64					230	
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	N	24	138	1			116	
07	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1425	2	54	9	N	49					165	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	45					210	
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					210	
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					210	
-----																	
LARD RANCH										WELL #: 2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
LARD RANCH										WELL #: 302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WILDE										WELL #: 802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
-----																	
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402																	
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24					264
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	2	32	9	N	29					293
07	899	N	368	-0-	-531	-0-	368	2			N	-0-					293
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					293
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					293
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
-----																	
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133																	
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6503	2	300	9	N	273	170	1			522
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6125	2	213	9	N	194	500	1			216
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	5968	2	261	9	N	237	172	1			281
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	252	169	1			364
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					364
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					364
-----																	
LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632																	
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					294
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1627	2	191	9	N	174	163	1			305
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	886	2	76	9	N	69	178	1			196
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	114					310
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					310
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
-----																	
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																	
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3113	2	36	9	N	33					226
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2465	2	152	9	N	138					364
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3154	2	109	9	N	99	176	1			287
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	54					341
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					341
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					341

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FLOWERS CCSL		WELL #:		2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005 - 11648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O								CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	98 9	N	89			215
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	46 9	N	42			257
07	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	-0-	2272	2	73 9	N	66			323
08	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-				N	57			380
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-				N	NO RPT			380
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			380
-----														
FLOWERS CCSL		WELL #:		4H	RRCID ->	249362	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850 - 12202		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2	53 9	N	48			281
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2	91 9	N	83			364
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83			447
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-				N	NO RPT			447
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-				N	NO RPT			447
-----														
LARD RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820 - 12382		
05	3906 X	255	-0-	-3651	-0-	-0-	255	2		N	-0-			452
06	3780 X	509	-0-	-3271	-0-	-0-	509	2		N	-0-			452
07	4371 X	581	-0-	-3790	-0-	-0-	579	2	2 9	N	2			454
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-				N	36			490
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				N	NO RPT			490
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	NO RPT			490
-----														
LARD RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740 - 11292		
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	5488	2	136 9	N	124	172 1		296
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	-0-	4834	2	99 9	N	90			386
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	4238	2	96 9	N	87	152 1		321
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	33			354
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			354
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT			354
-----														
TOLBERT 5		WELL #:		3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764 - 10332		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----														
FLOWERS CCSL		WELL #:		5H	RRCID ->	253297	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763		
05	5611 X	2437	-0-	-3174	-0-	-0-	2419	2	18 9	N	16			427
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	-0-	6190	2	37 9	N	34			461
07	6448 X	6249	-0-	-199	-0-	-0-	6204	2	45 9	N	41			502
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-				N	14	178 1		338
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	-0-				N	NO RPT			338
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	-0-				N	NO RPT			338
-----														
FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062		
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2	55 9	N	50			440
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	3433	2	42 9	N	38			478
07	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	-0-	3363	2	108 9	N	98			576
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-				N	28			604
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	-0-				N	NO RPT			604
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-				N	NO RPT			604

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4121	2	223	9	N	203	167	1	191
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3805	2	172	9	N	156			347
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3232	2	80	9	N	73			420
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	314	173	1	561
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			561
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			561
-----														
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952														
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5854	2	96	9	N	87	170	1	289
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4738	2	220	9	N	200			489
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4563	2	150	9	N	136	158	1	467
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	101			568
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			568
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			568
-----														
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354														
05	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-			259
06	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10402	2	2	9	N	2			261
07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-			261
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			261
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			261
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			261
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442														
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1			257
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			257
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			257
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			257
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			257
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			257
-----														
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393														
05	1302 X	1070	-0-	-232	-0-	990	2	80	9	N	73			530
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3915	2	183	9	N	166			696
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5039	2	193	9	N	175	350	1	521
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	200	178	1	543
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			543
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			543
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105														
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6103	2	235	9	N	214	348	1	519
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2949	2	50	9	N	45			564
07	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6847	2	131	9	N	119	335	1	348
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	147	178	1	317
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			317
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			317
-----														
LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098														
05	10354 X	7616	-0-	-2738	-0-	7321	2	295	9	N	268	334	1	210
06	9720 X	6404	-0-	-3316	-0-	6204	2	200	9	N	182			392
07	10726 X	7239	-0-	-3487	-0-	7055	2	184	9	N	167	179	1	380
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	202	173	1	409
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			409
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			409

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9517 X	9440	-0-	-77	-0-	9258 2	182 9	N	165	170 1		569
06		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9095 2	162 9	N	147			716
07		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9213 2	351 9	N	319	347 1		688
08		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	112	178 1		622
09		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			N	NO RPT			622
10		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			N	NO RPT			622
-----													
FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933	
05		1674 X	1505	-0-	-169	-0-	1503 2	2 9	N	2			458
06		1620 X	1137	-0-	-483	-0-	1137 2		N	-0-			458
07		1674 X	858	-0-	-816	-0-	858 2		N	-0-			458
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	173 1		285
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			285
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			285
-----													
LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338	
05		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8530 2	41 9	N	37	350 1		311
06		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6558 2	64 9	N	58			369
07		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8680 2	80 9	N	73			442
08		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	68			510
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT			510
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			510
-----													
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073	
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			107
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			107
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			107
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			107
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
-----													
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482	
05		7936 X	4337	-0-	-3599	-0-	4231 2	106 9	N	96	163 1		232
06		7350 X	4888	-0-	-2462	-0-	4678 2	210 9	N	191			423
07		7750 X	7310	-0-	-440	-0-	7043 2	267 9	N	243	353 1		313
08		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	179	165 1		327
09		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			327
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			327
-----													
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296
-----													
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2613 3	24 9	N	22			97
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2159 3	9 9	N	8			105
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2426 3	7 9	N	6			111
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2585 3	8 9	N	7			118
09	0	2134	-0-	2134	2134	2123 3	11 9	N	10			128
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	119			N	NO RPT			128
-----												
LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656												
05	4681	4641	-0-	-40	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
06	4530	4405	-0-	-125	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
07	4681	4513	-0-	-168	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
08	4681	4600	-0-	-81	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
09	0	4322	-0-	4322	4322	4322 2		N	-0-			-0-
10	0	4363	-0-	4363	8685	4363 2		N	-0-			-0-
-----												
LEAR (MORROW, LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PALEO, INC. 635116												
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494												
05	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			24
06	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			24
07	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			24
08	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			24
09	900 #	636	-0-	-264	-0-	636 2		N	-0-			24
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			24
-----												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS			
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC				679268						
LEDRIK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	-	8970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	31 #	5	-0-	-26 B	-26	5 3	N	-0-		-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-52	4 3	N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22 B	-74	9 3	N	-0-		-0-
*08	15 #	16	-0-	1 B	-73	16 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73						
09	11 #	9	-0-	-2 B	-75	9 3	N	-0-		-0-
10	9 #	12	-0-	3 B	-72	12 3	N	-0-		-0-
-----										
JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	-	8726
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	-	8784
05	31 #	5	-0-	-26 B	-26	5 3	N	-0-		-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-52	4 3	N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22 B	-74	9 3	N	-0-		-0-
*08	15 #	4	-0-	-11 B	-85	4 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85						
09	11 #	9	-0-	-2 B	-87	9 3	N	-0-		-0-
10	9 #	12	-0-	3 B	-84	12 3	N	-0-		-0-
-----										
LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	-	8851
05	31 #	27	-0-	-4 B	-93	3 3	24 9	N	22	355
06	30 #	26	-0-	-4 B	-97	2 3	24 9	N	22	377
07	31 #	23	-0-	-8 B	-105	4 3	19 9	N	17	394
08	0	13	-0-	13 B	-92	2 3	11 9	N	10	404
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->	-48				
09	0	14	-0-	14 B	-30	5 3	9 9	N	8	412
10	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-61			N	NO RPT	412
-----										
LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
LOWE 50-A				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	-	9392
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872						
LOWE				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	-	9713
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018														

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	N	-0-	30
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	-0-	42	1	449	2	N	-0-	30
07	1333	N	575	-0-	-758	-0-	-0-	46	1	529	2	N	-0-	30
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	-0-	46	1	750	2	N	-0-	30
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	N	-0-	30
10	0		2581	-0-	2581	2581	2581	60	1	2519	2	N	2	32
2 9														

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		611
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		611
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	-0-	319	2		N	-0-		611
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		611
09	0		488	-0-	488	488	488	488	2		N	-0-		611
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	488			N	NO RPT		611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			501
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	31			532
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			532
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			532

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511	2		N	-0-			1110
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			1110
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			1110
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			1110
09	0	415	-0-	415	415	415	2		N	-0-			1110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	415				N	NO RPT			1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			460
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	842	2		N	-0-			460
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	-0-			460
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			460
09	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			460
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	188				N	NO RPT			460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1628	2	186	9	N	169	1	407
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		407
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-		407
08	3100 N	3101	-0-	1	1	2913	2	188	9	N	171	1	407
09	0	4451	-0-	4451	4452	4451	2			N	-0-		407
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT		407

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-		110
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
09	0	555	-0-	555	555	555	2			N	-0-		110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT		110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//	53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC			701613								
KILLEBREW			WELL #: 2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 11751	PERF. 6934	-		6984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	25	
06	300 N	70	-0-	-230	-0-	70 2		N	-0-	25	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	25	
08	310 N	10	-0-	-300	-0-	10 2		N	-0-	25	
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	25	
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	25	
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
LAMB			WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199	-		6220	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	256	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	256	
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-	256	
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-	256	
09	0	743	-0-	743	-0-	743 2		N	-0-	256	
10	0	784	-0-	784	-0-	1527 2		N	-0-	256	
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
MCGARRAUGH, E. M. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922	-		6955	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
-----											
MCGARRAUGH 150			WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	-		10050	
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3759 2	198 9	N	180	172 1	303
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3478 2	179 9	N	163		466
07	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	2960 2	73 9	N	66	170 1	362
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	39		401
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		401
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		401
-----											
KING 19			WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	-		6798	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		152
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		152
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-		152
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		152
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
-----											
LIPS, CHARLES			WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616	-		8690	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
WILSON		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3035	2	N	-0-	40			
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-	40			
07	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2	N	-0-	40			
08	0	2895	-0-	2895	2895	2895	2	N	-0-	40			
09	0	2933	-0-	2933	5828	2933	2	N	-0-	40			
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	2790			N	NO RPT	40			
-----													
KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854					
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6446	2	21 9	N	19	125		
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5961	2	10 9	N	9	134		
07	6138 X	6053	-0-	-85	-0-	6046	2	7 9	N	6	140		
08	5952 X	5913	-0-	-39	-0-	5846	2	67 9	N	61	13		
09	0	5586	-0-	5586	5586	5578	2	8 9	N	7	20		
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT	20			
-----													
KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746					
05	22940 X	20994	-0-	-1946	-0-	20994	2		N	-0-	42		
06	22200 X	19634	-0-	-2566	-0-	19628	2	6 9	N	5	47		
07	22072 X	20421	-0-	-1651	-0-	20414	2	7 9	N	6	53		
08	21142 X	20375	-0-	-767	-0-	20368	2	7 9	N	6	59		
09	0	19888	-0-	19888	19888	19886	2	2 9	N	2	61		
10	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-			N	NO RPT	61			
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		KILLEBREW 215		WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
06		240 N	163	-0-	-77	-0-	163 2	N	-0-			-0-
07		713 N	202	-0-	-511	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
09		0	357	-0-	357	-0-	357 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
09		0	102	-0-	102	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396	
05		311 R	311	-0-	-0-	-0-	30 1	281 2	N	-0-		38
06		310 R	310	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	N	-0-		38
07		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		38
08		315 R	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	N	-0-		38
09		0	303	-0-	303	-0-	29 1	274 2	N	-0-		38
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		38
-----												
LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
05		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	62 1	8623 2	N	19		55
							21 9					
06		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	60 1	9192 2	N	23		78
							25 9					
07		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	62 1	10370 2	N	10		88
							11 9					
08		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	62 1	9348 2	N	-0-		88
09		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	58 1	9108 2	N	-0-		88
10		0	8366	-0-	8366	-0-	60 1	8306 2	N	-0-		88
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260				CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7976 - 8008	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-			213
06		1451 N	1451	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			213
07		1426 N	1422	-0-	-4	1422 3		N	-0-			213
08		1323 N	1323	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			213
09		0	974	-0-	974	974 3		N	-0-			213
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	974		N	NO RPT			213

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758
05		1430 N	1430	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			213
06		1560 N	1349	-0-	-211	1349 3		N	-0-			213
07		1426 N	1416	-0-	-10	1416 3		N	-0-			213
08		1344 N	1344	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			213
09		0	1351	-0-	1351	1351 3		N	-0-			213
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1351		N	NO RPT			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597
05		3038 X	1926	-0-	-1112	-0-	1926 2	N	-0-					113
06		2940 X	245	-0-	-2695	-0-	245 2	N	-0-					113
07		3038 X	945	-0-	-2093	-0-	945 2	N	-0-					113
08		3038 X	1484	-0-	-1554	-0-	1484 2	N	-0-					113
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		N	NO RPT					113
10		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT					113

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828		
05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2	N	-0-			1202		
06		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2	N	-0-			1202		
07		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2	N	-0-			1202		
08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2	N	-0-			1202		
09		0	4726	-0-	4726	4726 2		N	-0-			1202		
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	14		N	NO RPT			1202		

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			185
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	155			340
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-			340
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340		N	NO RPT			340

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064 - 8115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2		N	-0-			392
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2		N	-0-			392
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			392
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			392
09	0	328	-0-	328		328	2		N	-0-			392
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		328			N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			146
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			146
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			146
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			146
09	0	23	-0-	23		23	2		N	-0-			146
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		23			N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630						
05	2212 X	2212	-0-	-0- B	-0-	97 1	2105 2	N	9						211
06	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	10 9	2076 2	N	11						222
07	2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	12 9	2129 2	N	9						231
08	2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	97 1	2244 2	N	11						242
09	2190 X	1671	-0-	-519 B	-0-	10 9	1574 2	N	23						265
10	0	2380	-0-	2380 B	2380	25 9	2268 2	N	14						279

COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401						
05	3286 X	2942	-0-	-344 B	-0-	97 1	2834 2	N	10						99
06	3180 X	2745	-0-	-435 B	-0-	11 9	2642 2	N	8						107
07	3286 X	2530	-0-	-756 B	-0-	94 1	2433 2	N	-0-	85 1					22
08	2976 X	2731	-0-	-245 B	-0-	9 9	2634 2	N	-0-						22
09	2850 X	2122	-0-	-728 B	-0-	97 1	2038 2	N	-0-						22
10	0	2846	-0-	2846 B	2846	84 1	2739 2	N	9						31

COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						13

CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803						
05	3286 X	2047	-0-	-1239 B	-0-	94 1	1953 2	N	-0-						-0-
06	2820 X	1565	-0-	-1255 B	-0-	94 1	1471 2	N	-0-						-0-
07	2914 X	1204	-0-	-1710 B	-0-	97 1	1107 2	N	-0-						-0-
08	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	97 1	2450 2	N	-0-						-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	84 1	2442 2	N	-0-						-0-
10	0	2766	-0-	2766 B	2766	97 1	2669 2	N	-0-						-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	97 1	1526 2	N	57			190
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	63 9	94 1	N	16	177 1		29
07	1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	18 9	97 1	N	20			49
08	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	22 9	97 1	N	24			73
09	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	26 9	94 1	N	7			80
10	0	1686	-0-	1686 B	1686	8 9	97 1	N	-0-			80
-----												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
PIPER, OLA O.		WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957			TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020			
05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1566 2	7 9	N	6			98
06	1380 N	1106	-0-	-274 B	-0-	1104 2	2 9	N	2			100
07	1426 N	737	-0-	-689 B	-0-	737 2		N	-0-			100
08	1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1244 2	6 9	N	5			105
09	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1334 2	6 9	N	5			110
10	0	1086	-0-	1086 B	1086	1086 2		N	-0-			110
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996			
05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			23
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141 2	1 9	N	1			24
07	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1164 2	1 9	N	1			25
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1191 2	1 9	N	1			26
09	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1274 2	2 9	N	2			28
10	0	1321	-0-	1321 B	1321	1321 2		N	-0-			28
-----												
DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035			
05	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2885 2	1 9	N	1			53
06	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	3001 2	6 9	N	5			58
07	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2990 2	2 9	N	2			60
08	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2779 2	2 9	N	2			62
09	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2680 2	1 9	N	1			63
10	0	2883	-0-	2883 B	2883	2881 2	2 9	N	2			65
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954			
05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-			16
06	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			16
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2		N	-0-			16
08	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2		N	-0-			16
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2		N	-0-			16
10	0	1198	-0-	1198 B	1198	1198 2		N	-0-			16
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	4 C	RRCID ->	049999	COMPL. DATE	02/05/1971	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8943 - 9704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3503 X	3379	-0-	-124 B	-0-		3379 2		N	-0-		18	
06	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-		3226 2		N	-0-		18	
07	3379 X	3286	-0-	-93 B	-0-		3286 2		N	-0-		18	
08	3379 X	3301	-0-	-78 B	-0-		3301 2		N	-0-		18	
09	3270 X	3157	-0-	-113 B	-0-		3153 2	4 9	N	4		22	
10	0	3268	-0-	3268 B	3268		3268 2		N	-0-		22	
-----													
SCHULTZ, WILLIAM				WELL #:	1 U	RRCID ->	050613	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8992 - 8998
05	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-		2630 3	10 9	N	9		77	
06	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-		2541 3	4 9	N	4		81	
07	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-		2592 3	4 9	N	4		85	
08	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-		2600 3	4 9	N	4		89	
09	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-		2475 3	7 9	N	6		95	
10	0	2610	-0-	2610 B	2610		2610 3		N	-0-		95	
-----													
TYSON, D. R.				WELL #:	1	RRCID ->	053013	COMPL. DATE	05/23/1972	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8999 - 9008
05	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-		2248 2		N	-0-		20	
06	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-		2445 2		N	-0-		20	
07	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-		2119 2		N	-0-		20	
08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-		2065 2		N	-0-		20	
09	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-		2271 2		N	-0-		20	
10	0	2418	-0-	2418 B	2418		2418 2		N	-0-		20	
-----													
PRICE, WD -B-				WELL #:	4	RRCID ->	083277	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8990 - 8997
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-		761 2		N	-0-		-0-	
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652 2		N	-0-		-0-	
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-		691 2		N	-0-		-0-	
08	620 N	539	-0-	-81 B	-0-		539 2		N	-0-		-0-	
09	600 N	575	-0-	-25 B	-0-		575 2		N	-0-		-0-	
10	0	599	-0-	599 B	599		599 2		N	-0-		-0-	
-----													
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	5	RRCID ->	084005	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9089 - 9095
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-		946 2		N	-0-		12	
06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-		1094 2		N	-0-		12	
07	1240 N	1034	-0-	-206 B	-0-		1034 2		N	-0-		12	
08	961 N	937	-0-	-24 B	-0-		937 2		N	-0-		12	
09	1080 N	897	-0-	-183 B	-0-		897 2		N	-0-		12	
10	0	934	-0-	934 B	934		934 2		N	-0-		12	
-----													
PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		53
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-		53
07		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		53
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		53
09		0	486	-0-	486 B	486	486 3		N	-0-		53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	486			N	NO RPT		53
-----												
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148 - 9160	
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		100
06		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3		N	-0-		100
07		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3		N	-0-		100
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-		100
09		0	376	-0-	376 B	376	376 3		N	-0-		100
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	376			N	NO RPT		100
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 - 9052	
05		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-		170
06		1320 N	1298	-0-	-22 B	-0-	1298 3		N	-0-		170
07		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-		170
08		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-		170
09		0	1293	-0-	1293 B	1293	1293 3		N	-0-		170
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1293			N	NO RPT		170
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9011 - 9024	
SCHULTZ -716-				1								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 211647		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	5	166
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	6	9	1928	2	N	19	185
07	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	21	9	1959	2	N	-0-	185
08	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	31	1	1925	2	N	68	253
09	0	1927	-0-	1927 B	1927	75	9	1869	2	N	25	278
10	0	1990	-0-	1990 B	3917	30	1	1959	2	N	-0-	278
						28	9					
						31	1					
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630			
05	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	31	1	3437	2	N	-0-	99
06	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	30	1	3331	2	N	1	100
07	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	1	9	3357	2	N	14	114
08	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	31	1	3287	2	N	3	117
09	0	3127	-0-	3127 B	3127	3	9	3066	2	N	28	145
10	0	3099	-0-	3099 B	6226	30	1	3068	2	N	-0-	145
						31	9					
						31	1					
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 215724		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550			
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	28	1	1036	2	N	-0-	53
06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	27	1	1176	2	N	-0-	53
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	31	1	1202	2	N	9	62
08	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	10	9	754	2	N	-0-	62
09	0	922	-0-	922 B	922	20	1	895	2	N	1	63
10	0	1351	-0-	1351 B	2273	26	1	1320	2	N	-0-	63
						1	9					
						31	1					
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	31	1	532	2	N	-0-	147
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	30	1	523	2	N	-0-	147
07	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	27	1	483	2	N	-0-	147
08	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	30	1	523	2	N	-0-	147
09	0	571	-0-	571 B	571	30	1	541	2	N	-0-	147
10	0	575	-0-	575 B	1146	31	1	544	2	N	-0-	147
BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
05	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	31	1	2357	2	N	-0-	230
06	2250 N	2244	-0-	-6 B	-0-	30	1	2214	2	N	-0-	230
07	2387 N	2217	-0-	-170 B	-0-	31	1	2186	2	N	-0-	230
08	2387 N	2276	-0-	-111 B	-0-	31	1	2245	2	N	-0-	230
09	0	2148	-0-	2148 B	2148	30	1	2118	2	N	-0-	230
10	0	2231	-0-	2231 B	4379	31	1	2200	2	N	-0-	230

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	11 1	61 2	N	-0-			80
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 2		N	-0-			80
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 2		N	-0-			80
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	6 1	50 2	N	-0-			80
09	0	84	-0-	84 B	84	30 1	54 2	N	-0-			80
10	0	91	-0-	91 B	175	31 1	60 2	N	-0-			80

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	31 1	1216 2	N	-0-			82
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	30 1	1268 2	N	10			92
						11 9						
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	31 1	1282 2	N	7			99
						8 9						
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	31 1	1285 2	N	3			102
						3 9						
09	0	1269	-0-	1269 B	1269	30 1	1233 2	N	5			107
						6 9						
10	0	1305	-0-	1305 B	2574	31 1	1263 2	N	10			117
						11 9						

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560																		
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640																		
05	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	31	1	1749	2	N	-0-					46	
06	1710	N	1650	-0-	-60 B	-0-	30	1	1620	2	N	-0-					46	
07	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	31	1	1740	2	N	-0-					46	
08	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	31	1	1699	2	N	-0-					46	
09	0		1666	-0-	1666 B	1666	30	1	1635	2	N	1					47	
							1	9										
10	0		1722	-0-	1722 B	3388	31	1	1691	2	N	-0-					47	
-----																		
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660																		
05	3007	X	2936	-0-	-71 B	-0-	31	1	2902	2	N	3					76	
							3	9										
06	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	30	1	2860	2	N	12					88	
							13	9										
07	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	31	1	2924	2	N	-0-					88	
08	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	31	1	2924	2	N	27					115	
							30	9										
09	0		2868	-0-	2868 B	2868	30	1	2751	2	N	79	79	1			115	
							87	9										
10	0		2848	-0-	2848 B	5716	31	1	2817	2	N	-0-					115	
-----																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176 PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631																		
05	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3353	2	23	9	N	21					170	
06	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3504	2	11	9	N	10					180	
07	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					180	
08	3379	X	3151	-0-	-228 B	-0-	3141	2	10	9	N	9	158	1		1	8	30
09	0		3621	-0-	3621 B	3621	3621	2			N	-0-						30
10	0		3648	-0-	3648 B	7269	3648	2			N	-0-						30
-----																		
PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486																		
05	2015	N	1820	-0-	-195 B	-0-	1820	2			N	-0-						53
06	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	1763	2	2	9	N	2						55
07	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903	2			N	-0-						55
08	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	-0-						55
09	0		1797	-0-	1797 B	1797	1789	2	8	9	N	7						62
10	0		1850	-0-	1850 B	3647	1850	2			N	-0-						62
-----																		
LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996																		
05	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2132	2	3	9	N	3						63
06	2280	N	2065	-0-	-215 B	-0-	2061	2	4	9	N	4						67
07	2170	N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145	2			N	-0-						67
08	2139	N	2030	-0-	-109 B	-0-	2000	2	30	9	N	27	36	1		1	8	57
09	0		1986	-0-	1986 B	1986	1963	2	23	9	N	21						78
10	0		2044	-0-	2044 B	4030	2044	2			N	-0-						78

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
LANDERS 521		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SAINT 520		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EMMERT 291		WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703
05	5735 X	1737	-0-	-3998 B	-0-	1712	2	25 9	N	23		53
06	4410 X	3301	-0-	-1109 B	-0-	3260	2	41 9	N	37		90
07	4557 X	2845	-0-	-1712 B	-0-	2812	2	33 9	N	30		120
08	2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	2700	2	28 9	N	25		145
09	0	2330	-0-	2330 B	2330	2322	2	8 9	N	7		152
10	0	2225	-0-	2225 B	4555	2205	2	20 9	N	18		170
-----												
LANDERS 522		WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254
05	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	1983	2	33 9	N	30		82
06	2130 N	1692	-0-	-438 B	-0-	1683	2	9 9	N	8		90
07	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	2070	2		N	-0-		90
08	2015 N	1828	-0-	-187 B	-0-	1773	2	55 9	N	50	1 8	139
09	0	1879	-0-	1879 B	1879	1854	2	25 9	N	23		162
10	0	1940	-0-	1940 B	3819	1940	2		N	-0-		162
-----												
MOSES 519		WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		132
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		132
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		132
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		132
-----												
CLEVELAND		WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924 - 13412
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VESTER, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9032 - 9038
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SAINT 520		WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.10240	- 13423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		992 N	940	-0-	-52 B	-0-	918 2	22 9	N	20			139
06		660 N	431	-0-	-229 B	-0-	431 2		N	-0-			139
07		434 N	172	-0-	-262 B	-0-	152 2	20 9	N	18			157
08		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			157
09		0	4767	-0-	4767 B	4767	4654 2	113 9	N	103	69 1	1 8	190
10		0	3452	-0-	3452 B	8219	3426 2	26 9	N	24			214
-----													
LANDERS 521		WELL #:		2H	RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.10060	- 13123	
05		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1486 2	299 9	N	272	183 1		244
06		1500 N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309 2		N	-0-			244
07		1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463 2		N	-0-			244
08		1767 N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478 2		N	-0-			244
09		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1340 2	1 9	N	1	1 8		244
10		0	1487	-0-	1487 B	1487	1487 2		N	-0-	136 1		108
-----													
DOMINO 450		WELL #:		4VH	RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 9700	- 11623	
05		1798 N	1641	-0-	-157 B	-0-	1630 2	11 9	N	10			109
06		1650 N	1629	-0-	-21 B	-0-	1561 2	68 9	N	62	1 8		170
07		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2		N	-0-			170
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-			170
09		0	1265	-0-	1265 B	1265	1265 2		N	-0-	121 1		49
10		0	1656	-0-	1656 B	2921	1656 2		N	-0-			49
-----													
VALDO 432		WELL #:		2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10240	- 13443	
05		1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1565 2	28 9	N	25			77
06		1770 N	1421	-0-	-349 B	-0-	1418 2	3 9	N	3			80
07		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1693 2	80 9	N	73	99 1	2 8	52
08		1581 N	1149	-0-	-432 B	-0-	1129 2	20 9	N	18			70
09		0	1675	-0-	1675 B	1675	1655 2	20 9	N	18	1 8		87
10		0	1391	-0-	1391 B	3066	1360 2	31 9	N	28			115
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9016 - 9022
PIPER													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8946 - 8950
BECKER "A"													
05		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3		N	-0-			107
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			107
07		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-			107
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3		N	-0-			107
09		0	412	-0-	412 B	412	412 3		N	-0-			107
10		0	422	-0-	422 B	834	422 3		N	-0-			107

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.				945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		7	RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1277	2	3	9	N	3			67
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			67
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			67
08	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	713	2	2	9	N	2			69
09	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	319	2	1	9	N	1			70
10	0	329	-0-	329 B	-0-	329	2			N	-0-			70

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			43
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			43
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3			46
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	N	4			50
09	0	1270	-0-	-1270	1270	1262	2	8	9	N	7			57
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	1146					N	NO RPT			57

EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ 696				4										
SCHULTZ 696		WELL #:		4	RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	N	-0-			145
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	94	1	1486	2	N	-0-			145
07	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	97	1	1511	2	N	-0-			145
08	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	97	1	1509	2	N	-0-			145
09	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	94	1	1458	2	N	-0-			145
10	0	1621	-0-	1621	1621	97	1	1524	2	N	-0-			145

APPEL 438		WELL #:		2	RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	N	20	171	1	106
						22	9							
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1041	2	N	19			125
						21	9							
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	16			141
						18	9							
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	97	1	926	2	N	17			158
						19	9							
09	1170 N	828	-0-	-342	-0-	94	1	724	2	N	9			167
						10	9							
10	0	954	-0-	954	954	97	1	838	2	N	17			184
						19	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	14 1	1575 2	N	10		82
							11 9					
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739 2	8 9	N	7		89
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1572 2	4 9	N	4		93
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205 2	1 9	N	1		94
09		1350 N	977	-0-	-373	-0-	963 2	14 9	N	13		107
10		0	992	-0-	992	992	2 1	988 2	N	2		109
							2 9					
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126												
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		29
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		29
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		29
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		29
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-		29
10		0	595	-0-	595	595	595 2		N	-0-		29
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136												
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-		35
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-		35
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-		35
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	N	2		37
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 2	6 9	N	5		42
10		0	389	-0-	389	389	389 2		N	-0-		42
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206												
05		806 N	593	-0-	-213	-0-	593 3		N	-0-		352
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3		N	-0-		352
07		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3		N	-0-		352
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		352
09		0	582	-0-	582	582	582 3		N	-0-		352
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	582			N	NO RPT		352
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362												
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
07		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		N	-0-		-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
09		0	344	-0-	344	344	344 3		N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	344			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.//	53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
LANDERS "535"			WELL #:	1	RRCID -> 199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	31 1	1358 2	N	-0-		180
06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	30 1	1288 2	N	20		200
						22 9					
07	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	31 1	1336 2	N	5		205
						6 9					
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31 1	1428 2	N	15		220
						17 9					
09	0	1367	-0-	1367	1367	30 1	1331 2	N	5	190 1	35
						6 9					
10	0	1398	-0-	1398	2765	31 1	1361 2	N	5		40
						6 9					
-----											
LANDERS "535"			WELL #:	2	RRCID -> 200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	27 1	608 2	N	-0-		61
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	30 1	1066 2	N	18		79
						20 9					
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31 1	1012 2	N	5		84
						6 9					
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	-0-		84
09	0	967	-0-	967	967	30 1	930 2	N	6		90
						7 9					
10	0	953	-0-	953	1920	31 1	866 2	N	51		141
						56 9					
-----											
TYSON, R. B. -A-			WELL #:	1	RRCID -> 203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 2	N	5		82
						6 9					
06	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	30 1	1523 2	N	12		94
						13 9					
07	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	31 1	1505 2	N	3		97
						3 9					
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	1031 1	1614 2	N	12		109
						13 9					
09	0	1568	-0-	1568	1568	32 1	1530 2	N	5		114
						6 9					
10	0	1624	-0-	1624	3192	31 1	1593 2	N	-0-		114
-----											
COOPER "523"			WELL #:	1	RRCID -> 205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	31 1	1279 2	N	2		117
						2 9					
06	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	29 1	1291 2	N	19		136
						21 9					
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31 1	1385 2	N	-0-		136
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	30 1	1378 2	N	18		154
						20 9					
09	0	1253	-0-	1253	1253	30 1	1201 2	N	20		174
						22 9					
10	0	1316	-0-	1316	2569	31 1	1285 2	N	-0-		174
-----											
WALTON, AUGUSTA			WELL #:	1	RRCID -> 205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31 1	1514 2	N	11			80
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	12 9						
07	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	30 1	1456 2	N	-0-			80
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31 1	1482 2	N	-0-			80
09	0	1452	-0-	1452	1452	31 1	1516 2	N	34			114
10	0	1488	-0-	1488	2940	37 9						
						30 1	1391 2	N	28			142
						31 9						
						31 1	1457 2	N	-0-			142
-----												
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31 1	822 2	N	-0-			74
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	28 1	798 2	N	11			85
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	12 9						
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	30 1	845 2	N	-0-			85
09	0	742	-0-	742	742	30 1	799 2	N	7			92
10	0	847	-0-	847	1589	8 9						
						27 1	714 2	N	1			93
						1 9						
						31 1	816 2	N	-0-			93
-----												
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558				
05	682 N	262	-0-	-420	-0-	26 1	236 2	N	-0-			42
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	30 1	606 2	N	-0-			42
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26 1	593 2	N	-0-			42
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	502 2	N	-0-			42
09	0	544	-0-	544	544	30 1	514 2	N	-0-			42
10	0	562	-0-	562	1106	30 1	532 2	N	-0-			42
-----												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008										COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9542 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

  

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729										COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9272 - 9280
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

  

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370										COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9660
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-		138	
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	28	1	1611	2	N	-0-		138	
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	31	1	1689	2	N	-0-		138	
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	31	1	1650	2	N	22		160	
							24	9							
09	0		1596	-0-	1596	1596	30	1	1566	2	N	-0-	33 1	127	
10	0		1628	-0-	1628	3224	30	1	1598	2	N	-0-		127	

  

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286										COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 - 9730
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	61		221	
							67	9							
06	2610	N	2608	-0-	-2	-0-	30	1	2504	2	N	67		288	
							74	9							
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	31	1	2521	2	N	72	189 1	171	
							79	9							
08	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	31	1	2547	2	N	5		176	
							6	9							
09	0		1838	-0-	1838	1838	23	1	1759	2	N	51		227	
							56	9							
10	0		2714	-0-	2714	4552	31	1	2652	2	N	28		255	
							31	9							

  

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763										COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9651 - 9660
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				76	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12				88	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27				115	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	79 1			115	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				115	

  

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094										COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3350	-0-	-60	-0-	31	1	3283	2	N	33		207
06	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	36	9	3141	2	N	16		223
07	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	18	9	3117	2	N	14		237
08	3379 X	2762	-0-	-617	-0-	15	9	2732	2	N	-0-		237
09	0	2567	-0-	2567	2567	30	1	2525	2	N	11		248
10	0	2619	-0-	2619	5186	12	9	2576	2	N	11		259

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	30		64
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	9	747	2	N	17		81
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	30	1	710	2	N	-0-		81
08	806 N	680	-0-	-126	-0-	29	1	644	2	N	6		87
09	780 N	700	-0-	-80	-0-	7	9	670	2	N	-0-		87
10	0	440	-0-	440	440	30	1	413	2	N	-0-		87

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	-0-		206
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	833	2	N	-0-		206
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	-0-		206
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	N	5		211
09	0	825	-0-	825	825	6	9	800	2	N	1		212
10	0	1068	-0-	1068	1893	24	1	1037	2	N	-0-		212

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	31	1	4935	2	N	18		164
06	5010 X	4693	-0-	-317	-0-	20	9	4656	2	N	6		170
07	5177 X	4821	-0-	-356	-0-	30	1	4781	2	N	8		178
08	5177 X	4772	-0-	-405	-0-	7	9	4734	2	N	6		184
09	0	4577	-0-	4577	4577	31	1	4538	2	N	8		192
10	0	4676	-0-	4676	9253	9	9	4641	2	N	4		196

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	2291	-0-	-189	-0-	31	1	2234	2	N	24		55
06	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	26	9	2040	2	N	5		60
07	2480 X	1596	-0-	-884	-0-	30	1	1552	2	N	13		73
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	-0-		73
09	0	2427	-0-	2427	2427	30	1	2354	2	N	39		112
10	0	2443	-0-	2443	4870	43	9	2390	2	N	20		132
						31	1						
						22	9						

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072	
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	3		218
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	N	22		240
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	24	9	1728	2	N	15		255
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1694	2	N	10		265
09	0	1742	-0-	1742	1742	17	9	1699	2	N	12		277
10	0	1759	-0-	1759	3501	30	1	1721	2	N	6		283
						13	9						
						31	1						
						7	9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	3		86
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	29	1	701	2	N	-0-		86
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	29	1	683	2	N	-0-		86
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	30	1	735	2	N	4		90
09	0	633	-0-	633	633	4	9	600	2	N	6		96
10	0	773	-0-	773	1406	26	1	740	2	N	2		98
						7	9						
						31	1						
						2	9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060	
05	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	31	1	1178	2	N	15		208
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	17	9	1217	2	N	9		217
07	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	29	1	1191	2	N	-0-		217
08	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	10	9	1093	2	N	11		228
09	0	1151	-0-	1151	1151	30	1	1111	2	N	9		237
10	0	1233	-0-	1233	2384	12	9	1192	2	N	9	192 1	54
						31	1						
						10	9						



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	8			62
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	9	9	1287	2	N	22			84
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	24	9	1200	2	N	-0-			84
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	18			102
09	0	1253	-0-	1253	1253	20	9	1218	2	N	5			107
10	0	1206	-0-	1206	2459	29	1	1166	2	N	10			117
						6	9							
						29	1							
						11	9							

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156					
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	-0-			207
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	30	1	1266	2	N	22			229
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	24	9	1345	2	N	13			242
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1350	2	N	17	193	1	66
09	0	1328	-0-	1328	1328	14	9	1298	2	N	-0-			66
10	0	1376	-0-	1376	2704	30	1	1337	2	N	7			73
						31	1							
						8	9							

KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100					
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	N	-0-			184
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	30	1	112	2	N	-0-			184
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	31	1	94	2	N	-0-			184
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-			184
09	0	144	-0-	144	144	30	1	114	2	N	-0-			184
10	0	153	-0-	153	297	31	1	122	2	N	-0-			184

C W HERRON		WELL #: 8691		RRCID -> 239385		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950					
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	31	1	5788	2	N	30			239
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	33	9	5563	2	N	14			253
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5668	2	N	11			264
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	15	9	5620	2	N	20			284
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	31	1	5432	2	N	12			296
*10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	22	9	5612	2	N	17			313
						13	9							
						31	1							
						19	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	31 1	2889 2		N		25				296
							28 9									
06		3420 X	3192	-0-	-228	-0-	29 1	3139 2		N		22				318
							24 9									
07		3534 X	3041	-0-	-493	-0-	31 1	2987 2		N		21	193 1			146
							23 9									
08		3534 X	3092	-0-	-442	-0-	31 1	3049 2		N		11				157
							12 9									
09		0	3551	-0-	3551	3551	29 1	3501 2		N		19				176
							21 9									
10		0	3709	-0-	3709	7260	31 1	3666 2		N		11				187
							12 9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 3		RRCID -> 210962		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 9		RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502								
05	3441 X	433	-0-	-3008	-0-	433 2				N	-0-					140
06	3330 X	195	-0-	-3135	-0-	164 2	31 9			N	28					168
07	3441 X	2525	-0-	-916	-0-	2525 2				N	-0-					168
08	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2919 2	2 9			N	2	151 1				19
09	0	2423	-0-	2423	2423	2423 2				N	-0-					19
10	0	2667	-0-	2667	5090	2667 2				N	-0-					19

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)												
//CONT.//												
53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
878931												
UPLAND RESOURCES LLC												
GIBSON FARMS 171												
WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
05		4340 X	4250	-0-	-90	-0-	4231 2	19 9		N	17	165
06		4140 X	4075	-0-	-65	-0-	4069 2	6 9		N	5	170
07		4278 X	4160	-0-	-118	-0-	4160 2			N	-0-	170
08		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	4143 2	2 9		N	2	172
09		4140 X	3543	-0-	-597	-0-	3543 2			N	-0-	172
10		0	4405	-0-	4405	4405	4358 2	47 9		N	43	18
-----												
HILL												
WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407												
06		0	6255	-0-	6255	6255	6222 2	33 9		N	30	30
07		20374 X	14119	-0-	-6255	-0-	14045 2	74 9		N	67	97
08		15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15138 2	75 9		N	68	165
09		15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15318 2	74 9		N	67	40
*10		15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15874 2	66 9		N	60	100
-----												
LIPSCOMB (CHEROKEE)												
53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
040205												
BCE-MACH II LLC												
TYSON, R. B., -A-												
WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND)												
53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
040205												
BCE-MACH II LLC												
MARTIN, C. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, C. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, C. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070												
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	23
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	23
07		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2			N	-0-	23
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	23
09		0	556	-0-	556	556	556 2			N	-0-	23
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3 9	N	3		73
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	861	2	2 9	N	2		75
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		75
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-		75
09	0	885	-0-	885	885	885	2		N	-0-		75
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		75
-----												
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739			
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	119	2	1 9	N	1		93
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		N	-0-		93
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	2		N	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		93
-----												
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
-----												
MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
-----												
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
-----												
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718			
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		80
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		80
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		80
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		80
09	0	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-		80
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		80

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155										
HAINES, GRACE		WELL #:	3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7936	-	8020
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			83
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2	N	-0-			83
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			83
08		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2	N	-0-			83
09		0	621	-0-	621	621	621	2	N	-0-			83
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			83
-----													
BATTON OIL & GAS, LLC			056384		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
FRY-WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7492	-	7506
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	1253	-0-	1253	18862	1247	2	6 9 N	5			175
06		T. A.	1439	-0-	1439	20301	1432	2	7 9 N	6			181
07		T. A.	1324	-0-	1324	21625	1316	2	8 9 N	7			188
08		T. A.	1162	-0-	1162	22787	1160	2	2 9 N	2			190
09		0	1308	-0-	1308	24095	1306	2	2 9 N	2			192
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	24095			N	NO RPT			192
-----													
PIPER -2-		WELL #:	601	RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7540	-	7766
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			100
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			105
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			123
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
-----													
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #:	2	RRCID ->	091096	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7454	-	7503
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2	N	-0-			18
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			18
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			18
08		0	643	-0-	643	643	643	2	N	-0-			18
09		0	650	-0-	650	1293	650	2	N	-0-			18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1293			N	NO RPT			18
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
GEORGE 11		WELL #:	4H	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	10715	-	14687
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	500	1	470 2 N	78			202
06		990 N	983	-0-	-7	-0-	459	1	447 2 N	70	197	1	75
07		1023 N	591	-0-	-432	-0-	247	1	299 2 N	41			116
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	387	1	457 2 N	39			155
*09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	483	1	452 2 N	84	195	1	44
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			44
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LOGAN 895		WELL #:	1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8342	-	11155
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		-0-			130
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		-0-			130
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		-0-			130
08		2387 N	1667	-0-	-720	-0-	1664	3	3 9 N	3			133
09		0	1748	-0-	1748	1748	1738	3	10 9 N	9			142
10		0	3093	-0-	3093	4841	3087	3	6 9 N	5			147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851													
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
-----															
BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520						
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6				149
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6				155
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3				158
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4				162
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-				162
10	0	656	-0-	656	656	653	3	3	9	N	3				165
-----															
SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141						
05	4836 X	4709	-0-	-127	-0-	4619	3	90	9	N	82	175	1		230
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4499	3	54	9	N	49	184	1		95
07	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4576	3	112	9	N	102				197
08	4712 X	4631	-0-	-81	-0-	4502	3	129	9	N	117	187	1		127
09	0	4445	-0-	4445	4445	4278	3	167	9	N	152	186	1		93
*10	8908 X	4463	-0-	-4445	-0-	4351	3	112	9	N	102				195
-----															
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440		
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				28
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				28
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				28
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				28
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				28
10	0	266	-0-	266	266	266	2			N	-0-				28
-----															
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		PURDUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		BRILLHART		WELL #: 3818		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	44 1	484 2	N	-0-	67
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	60 1	776 2	N	-0-	67
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62 1	798 2	N	-0-	67
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	62 1	775 2	N	-0-	67
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	60 1	690 2	N	-0-	67
10	0	927	-0-	927	927	52 1	875 2	N	-0-	67
-----										
DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629		
SCHULTZ 783		WELL #: 1								
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	23
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	23
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	23
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	23
09	0	245	-0-	245	245	245 3		N	-0-	23
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	28			N	NO RPT	23
-----										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569		
BALLENTINE -B-		WELL #: 1								
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-	33
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	33
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		N	-0-	33
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230 3		N	-0-	33
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	37
-----										
SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382		
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-	14
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		N	-0-	14
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-	14
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	288 3	21 9	N	19	33
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	33
10	0	298	-0-	298	298	298 3		N	-0-	33
-----										
DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530		
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	82
06	540 N	350	-0-	-190	-0-	350 3		N	-0-	82
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340 3		N	-0-	82
08	496 N	372	-0-	-124	-0-	361 3	11 9	N	10	92
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-	92
10	0	352	-0-	352	352	352 3		N	-0-	92

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-				60
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-				60
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-				60
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	N	2				62
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-				62
10	0	1440	-0-	1440	1440	1438	3	2	9	N	2				64

-----  
SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-				52
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-				52
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				52
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				52
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				52
10	0	364	-0-	364	364	364	3			N	-0-				52

-----  
PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-				82
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-				82
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				82
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				82
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				82
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				82

-----  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

-----  
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

-----  
BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1519 N	834	-0-	-685	-0-	59	1	775	2	N	-0-	180	
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	94	1	2219	2	N	23	203	
						25	9						
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	97	1	2177	2	N	20	223	
						22	9						
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	N	12	235	
						13	9						
09	2340 N	226	-0-	-2114	-0-	41	1	185	2	N	-0-	235	
10	0	408	-0-	408	408	97	1	311	2	N	-0-	235	
-----													
BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
-----													
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	
-----													
BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481	
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	97	1	580	2	N	-0-	33	
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	94	1	461	2	N	-0-	33	
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	94	1	326	2	N	-0-	33	
08	682 N	263	-0-	-419	-0-	78	1	185	2	N	-0-	33	
09	570 N	332	-0-	-238	-0-	94	1	238	2	N	-0-	33	
10	0	324	-0-	324	324	97	1	227	2	N	-0-	33	
-----													
BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181	
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	97	1	1152	2	N	-0-	100	
06	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	94	1	1112	2	N	-0-	100	
07	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	97	1	1072	2	N	-0-	100	
08	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	97	1	1109	2	N	-0-	100	
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	94	1	1069	2	N	-0-	100	
10	0	1186	-0-	1186	1186	97	1	1089	2	N	-0-	100	
-----													
SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415	
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	81	1	360	2	N	32	164	
						35	9						
06	630 N	354	-0-	-276	-0-	53	1	298	2	N	3	167	
						3	9						
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	44	1	274	2	N	8	175	
						9	9						
08	465 N	72	-0-	-393	-0-	6	1	66	2	N	-0-	175	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	429	2	N	1	176	
						1	9						
10	0	558	-0-	558	558	69	1	467	2	N	20	196	
						22	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	2	N	6	137
						7	9					
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	13	150
						14	9					
07	1426 N	999	-0-	-427	-0-	97	1	895	2	N	6	156
						7	9					
08	1519 N	780	-0-	-739	-0-	97	1	673	2	N	9	165
						10	9					
09	1380 N	726	-0-	-654	-0-	94	1	615	2	N	15	180
						17	9					
10	0	731	-0-	731	731	97	1	632	2	N	2	182
						2	9					
-----												
WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956			
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	342	1	260	2	N	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	331	1	252	2	N	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-	-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	342	1	240	2	N	-0-	-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	331	1	211	2	N	-0-	-0-
10	0	569	-0-	569	569	342	1	227	2	N	-0-	-0-
-----												
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546			
BARTON		WELL #: 1503H										
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-	199
06	2550 N	2301	-0-	-249	-0-	2295	3	6	9	N	5	204
07	2511 N	2254	-0-	-257	-0-	2248	3	6	9	N	5	209
08	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			N	-0-	209
*09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2221	3	22	9	N	20	229
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2242	3	2	9	N	2	231
-----												
MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075			
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5045	3	39	9	N	35	284
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4660	3	17	9	N	15	299
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4656	3	28	9	N	25	324
08	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4183	3	17	9	N	15	155
09	4500 X	4314	-0-	-186	-0-	4297	3	17	9	N	15	170
*10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4637	3	35	9	N	32	202
-----												
BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075			
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	569	3	64	9	N	58	265
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	551	3	66	9	N	60	131
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	540	3	83	9	N	75	14
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	538	3	85	9	N	77	91
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	554	3	69	9	N	63	154
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	570	3	103	9	N	94	69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
H-S EXPLORATION				341469						
LENA MAE				WELL #: 1819	RRCID -> 174582	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7388	- 7450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HANSHU, CARL				WELL #: 2859	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512	- 7522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					90
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			90
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			90
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			90
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			90
10	0	1161	-0-	1161	1161	1161	2			90
-----										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7510	- 7555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7502	- 7556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			18
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2			18
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			18
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			18
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			18
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	2			18
-----										
SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	- 7542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					13
-----										
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	- 7544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	15
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	15
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	15
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	15
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	15
10	0	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-	15
-----												
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580												
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4	62
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	63
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	64
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1	65
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	407	2	4	9	N	4	9
10	0	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-	9
-----												
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770												
05	5394 X	5254	-0-	-140	-0-	78	1	5140	2	N	33	82
						36	9					
06	5220 X	5094	-0-	-126	-0-	78	1	4965	2	N	46	128
						51	9					
07	5301 X	5265	-0-	-36	-0-	81	1	5128	2	N	51	179
						56	9					
08	5301 X	5157	-0-	-144	-0-	81	1	5023	2	N	48	52
						53	9					
09	5130 X	4966	-0-	-164	-0-	78	1	4844	2	N	40	92
						44	9					
10	0	5235	-0-	5235	5235	78	1	5157	2	N	-0-	92
-----												
SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725												
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-	-0-
-----												
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792												
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	691	2	8	9	N	7	83
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	570	2	1	9	N	1	84
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	84
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5	89
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3	92
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	2	N	14	184	1	37
06	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	15	9	1860	2	N	26			63
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	2	N	19			82
08	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	29	9	1891	2	N	18			100
09	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	46	1	1753	2	N	22			122
10	0	2142	-0-	2142	2142	20	9	2086	2	N	11			133
						44	1							
						12	9							
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419														
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-			47
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	2	N	-0-			47
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-			47
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	10	1	4	2	N	-0-			47
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-			47
10	0	78	-0-	78	78	29	1	49	2	N	-0-			47
DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440														
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	24	1	2707	2	N	-0-			44
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			44
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			44
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-	15	1	29
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			29
10	0	1735	-0-	1735	1735	2	1	1733	2	N	-0-			29
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8050 - 9675		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	503	2	N	12	220
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	13	9	12	9	N	11	231
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	450	2	30	9	N	27	258
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	463	2	10	9	N	9	267
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18	285
10	0	511	-0-	511	511	454	2	1	1	N	7	292
						8	9					
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8392 - 9910		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8105 - 9081		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	29
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	29
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	29
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	29
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	29
10	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-	29
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8145 - 9857		
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	15	1	2477	2	N	11	190
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	12	9					
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6	196
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5	201
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2508	2	11	9	N	10	211
10	0	2444	-0-	2444	2444	2362	2	15	9	N	14	225
						1	1	2443	2	N	-0-	225
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8145 - 10061		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8167 - 9575		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847													
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8082 - 10004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1457 N	638	-0-	-819	-0-	143	1	487	2	N	7				108
06	1590 N	200	-0-	-1390	-0-	198	1	2	2	N	-0-				108
07	3100 N	4021	-0-	921	921	214	1	3746	2	N	55				163
08	3100 N	3322	-0-	222	1143	214	1	3047	2	N	55	170	1		48
09	3000 N	2828	-0-	-172	971	207	1	2580	2	N	37				85
10	0	755	-0-	755	1726	214	1	541	2	N	-0-				85
DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7926 - 10050					
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	226	1	1964	2	N	30				165
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	198	1	1855	2	N	25				190
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	29				219
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	205	1	2116	2	N	29	180	1		68
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	198	1	1978	2	N	33				101
10	0	1760	-0-	1760	1760	180	1	1561	2	N	17				118
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8290 - 9517					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	98	7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620					
05	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	9	1	1052	2	N	6				137
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	973	2	2	9	N	2				139
07	1116 N	979	-0-	-137	-0-	975	2	4	9	N	4				143
08	1054 N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9				152
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	978	2	1	9	N	1				153
10	0	1047	-0-	1047	1047	1	1	1046	2	N	-0-				153
PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57

  

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532												
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	249	1	2409	2	N	177
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	2	N	177
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	234	1	2840	2	N	187
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	234	1	2234	2	N	188
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	227	1	2744	2	N	68
10	0		3011	-0-	3011	3011	238	1	2767	2	N	73

  

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791												
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	116
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	822	2	2	9	N	118
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	856	2	1	9	N	119
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	N	126
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	898	2	17	9	N	141
10	0		927	-0-	927	927	1	1	926	2	N	141

  

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		14H	RRCID ->	241159	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8329 - 11181			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		2H	RRCID ->	243121	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 8134 - 11380			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TYSON, D. R.		WELL #:		5623H	RRCID ->	247369	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8230 - 11919			
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1509	2	N	37			193
						41	9							
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	59	1	1463	2	N	22			215
						24	9							
07	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	61	1	1488	2	N	37	181	1	71
						41	9							
08	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	61	1	1445	2	N	26			97
						29	9							
09	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	59	1	1384	2	N	56			153
						62	9							
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	67	1	1409	2	N	-0-			153

PRICE, WD -B-		WELL #:		10H	RRCID ->	258033	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 8152 - 11754			
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	37			198
						41	9							
06	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	115	1	1104	2	N	28	177	1	49
						31	9							
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	119	1	1148	2	N	33			82
						36	9							
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	119	1	1129	2	N	27			109
						30	9							
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	44			153
						48	9							
10	0	1257	-0-	1257	1257	119	1	1126	2	N	11			164
						12	9							

DOYLE, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	258697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 9040 - 0			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----														
TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014														
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						25		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				25		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				25		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				25		
10	0	104	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2		25		
-----														
DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
-----														
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260														
05	3100 N	7357	-0-	4257	7665	405	1	6203	2	N	681	548	1	369
						749	9							
06	3000 N	6041	-0-	3041	10706	391	1	5112	2	N	489	546	1	312
						538	9							
07	16333 X	5627	-0-	-10706	-0-	401	1	4776	2	N	409	361	1	360
						450	9							
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	404	1	4970	2	N	404	442	1	322
						444	9							
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	391	1	4500	2	N	335	528	1	129
						369	9							
*10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	425	1	4485	2	N	264	182	1	211
						290	9							
-----														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401														
05	775 N	486	-0-	-289	-0-	482	2	4	9	N	4			73
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1028	2	43	9	N	39			112
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	N	9			121
08	496 N	219	-0-	-277	-0-	215	2	4	9	N	4			125
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	905	2	13	9	N	12			137
10	0	464	-0-	464	464	8	1	456	2	N	-0-			137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	8	-0-	8	8		2			N	-0-			23
08	14B2 EXT	15	-0-	15	23		2			N	-0-			23
09	14B2 EXT	110	-0-	110	133		2			N	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-			23
-----														
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0	109	-0-	109	109		1	1	108	2	N	-0-		29
-----														
DOYLE, J. B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847								
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:	5626H	RRCID ->	266484	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8105 - 11957
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		82
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	N	121	53	203
						133	9				
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	N	46	156	249
						51	9				
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	N	20	22	269
-----											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:	2707H	RRCID ->	266559	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8096 - 11882
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----											
DOYLE, ROBERT B		WELL #:	9619H	RRCID ->	267105	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8569 - 12613
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PRICE, WILLIS D.		WELL #:	25H	RRCID ->	267668	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8320 - 14020
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		101
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		101
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
-----											
DOYLE, J.B.		WELL #:	11H	RRCID ->	267714	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	8198 - 12389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-		30
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----											
DOYLE, ROBERT B		WELL #:	6143H	RRCID ->	278576	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8498 - 12413
05	434 N	59	-0-	-375	-0-	30	1	N	14	14	83
						15	9				
06	270 N	107	-0-	-163	-0-	24	1	N	8	74	91
						9	9				
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	N	5	25	96
						6	9				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	120	1	N	6	68	102
						7	9				
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	48	1	N	4	63	106
						4	9				
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	49	106

-----													
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
05		3100 N	4819	-0-	1719	6204	482 1	3976 2	N	328	368 1		360
							361 9						
06		10660 X	4456	-0-	-6204	-0-	472 1	3665 2	N	290	365 1		285
							319 9						
07		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	487 1	3544 2	N	264	360 1		189
							290 9						
08		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	487 1	3291 2	N	221	182 1		228
							243 9						
09		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	472 1	2996 2	N	193	182 1		239
							212 9						
*10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	505 1	2885 2	N	158	181 1		216
							174 9						
-----													
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207													
-----													
05		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	114 1	3077 2	N	110			311
							121 9						
06		3540 X	3222	-0-	-318	-0-	90 1	3023 2	N	99	179 1		231
							109 9						
07		3565 X	3338	-0-	-227	-0-	93 1	3134 2	N	101			332
							111 9						
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	93 1	3623 2	N	160	363 1		129
							176 9						
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	90 1	3193 2	N	192			321
							211 9						
10		3348 X	3196	-0-	-152	-0-	111 1	2990 2	N	86	179 1		228
							95 9						
-----													
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214													
-----													
05		2697 N	2116	-0-	-581	-0-	135 1	1955 2	N	24			100
							26 9						
06		2460 N	2235	-0-	-225	-0-	90 1	2114 2	N	28			128
							31 9						
07		2325 N	2090	-0-	-235	-0-	93 1	1974 2	N	21			149
							23 9						
08		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	93 1	1887 2	N	31			180
							34 9						
09		2250 N	1818	-0-	-432	-0-	90 1	1674 2	N	49			229
							54 9						
10		2077 N	1796	-0-	-281	-0-	99 1	1686 2	N	10			239
							11 9						
-----													
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404													
-----													
05		8649 X	8208	-0-	-441	-0-	186 1	7849 2	N	157			413
							173 9						
06		8310 X	7919	-0-	-391	-0-	180 1	7554 2	N	168	183 1		398
							185 9						
07		8525 X	7858	-0-	-667	-0-	186 1	7511 2	N	146	362 1		182
							161 9						
08		8525 X	8121	-0-	-404	-0-	186 1	7759 2	N	160	182 1		160
							176 9						
09		8250 X	7113	-0-	-1137	-0-	180 1	6777 2	N	142			302
							156 9						
10		0	6895	-0-	6895	6895	186 1	6608 2	N	92	182 1		212
							101 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	8221	2	N	469	366	1			460
06	7980 X	7475	-0-	-505	-0-	-0-	516	9	6926	2	N	221	368	1			313
07	8246 X	7233	-0-	-1013	-0-	-0-	243	9	6694	2	N	203	185	1			331
08	8246 X	7475	-0-	-771	-0-	-0-	316	1	6916	2	N	221	366	1			186
09	7980 X	6918	-0-	-1062	-0-	-0-	223	9	6335	2	N	252	181	1			257
10	0	6777	-0-	6777	6777	6777	306	1	6243	2	N	193	183	1			267
							277	9									
							322	1									
							212	9									
HOME PETROLEUM CORP. 396852																	
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541																	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546																	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	780 N	674	-0-	-106	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264																	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					23
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					24
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					25
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					26
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					27
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					27
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555																	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					120
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					120
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					120
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					120
09	0	476	-0-	476	476	476	476	3			N	-0-					120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	476	476					N	NO RPT					120
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 3	N	-0-		144
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		144
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		144
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		144
09	0	1063	-0-	1063	1063	1063 3	N	-0-		144
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1063		N	NO RPT		144
-----										
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599		
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		20
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-		20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		20
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		20
09	0	136	-0-	136	136	136 2	N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136		N	NO RPT		20
-----										
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610		
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3	N	-0-		8
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	398 3	N	-0-		8
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		8
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		8
09	0	503	-0-	503	503	503 3	N	-0-		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	503		N	NO RPT		8
-----										
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647		
05	496 N	331	-0-	-165	-0-	331 3	N	-0-		67
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		67
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		67
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	532 3	N	38		105
09	0	512	-0-	512	512	512 3	N	-0-		105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	512		N	NO RPT		105
-----										
BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516		
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3	N	-0-		55
06	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 3	N	-0-		55
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		55
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		55
09	0	676	-0-	676	676	676 3	N	-0-		55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	676		N	NO RPT		55
-----										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518		
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		124
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		124
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		124
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		124
09	0	457	-0-	457	457	457 3	N	-0-		124
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	457		N	NO RPT		124



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-	80
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-	80
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-	80
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	80
09	0	227	-0-	227	227	227 3	N	-0-	80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	227		N	NO RPT	80
-----									
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628	
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 3	N	-0-	20
06	720 N	577	-0-	-143	-0-	577 3	N	-0-	20
07	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 3	N	-0-	20
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	20
09	0	482	-0-	482	482	482 3	N	-0-	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	482		N	NO RPT	20
-----									
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549	
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 3	N	-0-	55
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 3	N	-0-	55
07	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3	N	-0-	55
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-	55
09	0	786	-0-	786	786	786 3	N	-0-	55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	786		N	NO RPT	55
-----									
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	42
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-	42
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	42
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	42
09	0	155	-0-	155	155	155 3	N	-0-	42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	155		N	NO RPT	42
-----									
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		105
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-		105
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		105
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		105
09	0	257	-0-	257	257	257	3	N	-0-		105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	257			N	NO RPT		105
-----											
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647			
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		130
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		130
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		130
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		130
09	0	361	-0-	361	361	361	3	N	-0-		130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	361			N	NO RPT		130
-----											
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		81
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		81
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
-----											
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		236
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		236
07	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	1120	3	N	-0-		236
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		236
09	0	850	-0-	850	850	850	3	N	-0-		236
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	850			N	NO RPT		236

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646								
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					13
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					13
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					13
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					13
09	0	158	-0-	158	-0-	158	2			N	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158				N	NO RPT					13
-----																
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661								
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					57
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					57
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					57
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					57
09	0	105	-0-	105	-0-	105	2			N	-0-					57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105				N	NO RPT					57
-----																
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679								
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					100
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					100
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					100
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					100
09	0	823	-0-	823	-0-	823	3			N	-0-					100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	823				N	NO RPT					100
-----																
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055035	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7525 -	7593	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055068	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7525 -	7619	
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			23
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-			23
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-			23
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			23
09	0	301	-0-	301	301	301	3			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	301					N	NO RPT			23
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056055	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7491 -	7529	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			149
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			149
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			149
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			149
09	0	188	-0-	188	188	188	3			N	-0-			149
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	188					N	NO RPT			149
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		1454	RRCID ->	056542	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8064 -	8094	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
BORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056780	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7550 -	7598	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
WEIS, NELLIE G.		WELL #:		1428	RRCID ->	057045	COMPL. DATE	12/05/1973	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8055 -	8137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	512	191 1		321
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			321
MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		1427	RRCID ->	057850	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8094 -	8172	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	204	-0-	204	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	176	-0-	176	-0-	380	176 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	493	113 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	622	129 2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MURPHY, W.A. -C-		WELL #:		1426	RRCID ->	058612	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8080 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
-----												
FILE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059227	COMPL. DATE	07/20/1974	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7585	
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		140
06	2010 N	1453	-0-	-557	-0-	1453	3		N	-0-		140
07	2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869	3		N	-0-		140
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-		140
09	0	1763	-0-	1763	1763	1763	3		N	-0-		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1763				N	NO RPT		140
-----												
BLACKMORE, ELNA		WELL #:		1367	RRCID ->	060244	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8208 - 8283	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
09	0	168	-0-	168	168	168	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		-0-
-----												
GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7528 - 7574	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7952 - 8024	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		95
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		95
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		95
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		95
09	0	178	-0-	178	178	178	3		N	-0-		95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	178				N	NO RPT		95
-----												
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8212 - 8310	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
ABRAHAM, TOM		WELL #:		1507	RRCID ->	062165	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7872 - 7932	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
-----									
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	150
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	866 3	N	-0-	150
07	992 N	821	-0-	-171	-0-	821 3	N	-0-	150
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	150
09	0	769	-0-	-769	-0-	769 3	N	-0-	150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	769	N	NO RPT	150
-----									
SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	60
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-	60
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-	60
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-	60
09	0	1302	-0-	-1302	-0-	1302 3	N	-0-	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1302	N	NO RPT	60
-----									
KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-	80
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	80
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	80
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	80
09	0	619	-0-	-619	-0-	619 3	N	-0-	80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	619	N	NO RPT	80
-----									
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	500
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3	N	-0-	500
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3	N	-0-	500
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	500
09	0	985	-0-	-985	-0-	985 3	N	-0-	500
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	985	N	NO RPT	500
-----									
OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	122	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	122	
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-	122	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	122	
09	0	532	-0-	532	-0-	532	3	N	-0-	122	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	532			N	NO RPT	122	
-----											
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636			
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	170	185	
06	1680 N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2	N	-0-	185	
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-	185	
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	185	
09	0	1557	-0-	1557	-0-	1557	2	N	-0-	185	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1557			N	NO RPT	185	
-----											
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578			
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	32	
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	3	N	-0-	32	
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3	N	-0-	32	
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	32	
09	0	991	-0-	991	-0-	991	3	N	-0-	32	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	991			N	NO RPT	32	
-----											
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528			
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	584	
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3	N	-0-	584	
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-	584	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	584	
09	0	554	-0-	554	-0-	554	3	N	-0-	584	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	554			N	NO RPT	584	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
FAIR		WELL #:		2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7540 -	7619			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
-----																
KIEWER, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7528 -	7580			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #:		1370	RRCID ->	073502	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8585 -	9772			
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					47
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					47
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					47
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					47
09	0	1697	-0-	1697	-0-	1697	3			N	-0-					47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1697				N	NO RPT					47
-----																
LITTLE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7614 -	7662			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					10
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					10
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					10
09	0	198	-0-	198	-0-	198	3			N	-0-					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198				N	NO RPT					10
-----																
KING, HARRY L. 506		WELL #:		1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 -	7930			
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					68
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					68
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					68
09	0	358	-0-	358	-0-	358	3			N	-0-					68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358				N	NO RPT					68
-----																
MEIER, HENRY J.		WELL #:		2	RRCID ->	076667	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7493 -	7757			
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13 9		N	12					245
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	514	3	18 9		N	16	196 1				65
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8 9		N	7					72
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8 9		N	7					79
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	614	3	4 9		N	4					83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
-----																
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	080599	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7654 -	7730			
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					162
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					162
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					162
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					162
09	0	837	-0-	837	-0-	837	3			N	-0-					162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	837				N	NO RPT					162



LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			42			
06		780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-			42			
07		806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3		N	-0-			42			
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			42			
09		0	760	-0-	760	-0-	760	3		N	-0-			42			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	760			N	NO RPT			42			
-----																	
IMKE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582	
05		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			47			
06		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	3		N	-0-			47			
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			47			
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			47			
09		0	564	-0-	564	-0-	564	3		N	-0-			47			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	564			N	NO RPT			47			
-----																	
REDELSPERGER, ADOLPH										WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614	
05		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3		N	-0-			25			
06		1170 N	953	-0-	-217	-0-	953	3		N	-0-			25			
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			25			
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			25			
09		0	1346	-0-	1346	-0-	1346	3		N	-0-			25			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1346			N	NO RPT			25			
-----																	
DUKE, C.C.										WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BENSCH										WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369	
05		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			137			
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			137			
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			137			
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			137			
09		0	993	-0-	993	-0-	993	3		N	-0-			137			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	993			N	NO RPT			137			
-----																	
GEX, J. A. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13			
-----																	
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-										WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			88			
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3		N	-0-			88			
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			88			
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			88			
09		0	367	-0-	367	-0-	367	3		N	-0-			88			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367			N	NO RPT			88			

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3				N	-0-			84
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	3				N	-0-			84
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			84
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3				N	-0-			84
09	0	601	-0-	601	601	601	3				N	-0-			84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT			84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32

WASELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

05	589 N	20	-0-	-569	-0-	20	3				N	-0-			74
06	630 N	5	-0-	-625	-0-	5	3				N	-0-			74
07	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3				N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			74
09	0	49	-0-	49	49	49	3				N	-0-			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	49						N	NO RPT			74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1040 3	254 9		N	231	168 1		190
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	977 3	11 9		N	10			200
07		961 N	948	-0-	-13	-0-	947 3	1 9		N	1			201
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-			201
09		0	844	-0-	844	844	844 3			N	-0-			201
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	844				N	NO RPT			201
-----														
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678														
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3			N	-0-			182
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			N	-0-			182
07		1395 N	581	-0-	-814	-0-	581 3			N	-0-			182
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3			N	-0-			182
09		0	1442	-0-	1442	1442	1442 3			N	-0-			182
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1442				N	NO RPT			182
-----														
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553														
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-			81
06		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 3			N	-0-			81
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-			81
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-			81
09		0	1039	-0-	1039	1039	1039 3			N	-0-			81
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1039				N	NO RPT			81
-----														
MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629														
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-			92
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			92
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3			N	-0-			92
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	910 3	18 9		N	16			108
09		0	905	-0-	905	905	905 3			N	-0-			108
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	905				N	NO RPT			108
-----														
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616														
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			52
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			52
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			52
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			52
09		0	260	-0-	260	260	260 3			N	-0-			52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	260				N	NO RPT			52
-----														
KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640														
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			291
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-			291
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			291
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-			291
09		0	403	-0-	403	403	403 3			N	-0-			291
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			291
-----														
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100														
05		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853 3			N	-0-			602
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			602
07		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831 3			N	-0-			602
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			N	-0-			602
09		0	1752	-0-	1752	1752	1752 3			N	-0-			602
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1752				N	NO RPT			602

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7486 - 7513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			172
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			172
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			172
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	1 9	N	1		173
09	0	682	-0-	682	682	682	682	3	N	-0-			173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682			N	NO RPT			173

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8052 - 9605		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7590 - 7620		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7577 - 7616		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8062 - 8131		
05	1023 X	483	-0-	-540	-0-	483	3		N	-0-			95
06	990 X	397	-0-	-593	-0-	397	3		N	-0-			95
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			95
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			95
09	0	849	-0-	849	849	849	3		N	-0-			95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	849				N	NO RPT			95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8017 - 8112		
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			5
06	870 N	639	-0-	-231	-0-	639	3		N	-0-			5
07	1023 N	656	-0-	-367	-0-	656	3		N	-0-			5
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			5
09	0	614	-0-	614	614	614	3		N	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	614				N	NO RPT			5

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8012 - 8048		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 8042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7841 - 7917					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7564 - 7583					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7966 - 8045					
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				25
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				25
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				25
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				25
09	0	271	-0-	271	271	271	3			N	-0-				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	271	271	3			N	NO RPT				25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7683 - 7760					
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-				130
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			N	-0-				130
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-				130
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-				130
09	0	1561	-0-	1561	1561	1561	3			N	-0-				130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1561	1561	3			N	NO RPT				130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950 - 8024					
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-				-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-				-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70	70	3			N	NO RPT				-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153 - 8222					
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-				137
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				137
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				137
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				137
09	0	620	-0-	620	620	620	3			N	-0-				137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	620	620	3			N	NO RPT				137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3	N	-0-		300
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3	N	-0-		300
07	3193 X	3176	-0-	-17	-0-	3176 3	N	-0-		300
08	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	3126 3	N	-0-		300
09	0	2956	-0-	2956	2956	2956 3	N	-0-		300
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT		300
-----										
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732		
*11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3	N	-0-		102
*12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3	N	223	185 1	140
*01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		140
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-		140
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		140
*04	1530 X	877	-0-	-653	-0-	877 3	N	-0-		140
*05	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383 3	N	-0-		140
*06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-		140
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3	N	-0-		140
*08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-		140
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
-----										
MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446		
05	868 N	577	-0-	-291	-0-	577 3	N	-0-		110
06	810 N	446	-0-	-364	-0-	446 3	N	-0-		110
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		110
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	686 3	N	30	33 9	140
09	0	792	-0-	792	792	792 3	N	-0-		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	792		N	NO RPT		140
-----										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		20
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000		
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		880
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		880
07	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	1416 3	N	-0-		880
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		880
09	0	1471	-0-	1471	1471	1471 3	N	-0-		880
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1471		N	NO RPT		880

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-		55
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		55
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		55
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		55
09	0	316	-0-	316	316	316 3	N	-0-		55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT		55
-----										
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		20
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		20
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		20
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		20
09	0	68	-0-	68	68	68 3	N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	68		N	NO RPT		20
-----										
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486		
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		155
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		155
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 3	N	-0-		155
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		155
09	0	970	-0-	970	970	970 3	N	-0-		155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	970		N	NO RPT		155
-----										
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----										
ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045		
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-		118
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		118
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-		118
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		118
09	0	1517	-0-	1517	1517	1517 3	N	-0-		118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1517		N	NO RPT		118
-----										
HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618		
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	210	148 1	192
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439 3	N	8		200
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		200
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		200
09	0	476	-0-	476	476	421 3	N	50		250
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	476		N	NO RPT		250
-----										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598		
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		198
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3	N	-0-		198
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		198
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		198
09	0	291	-0-	291	291	291 3	N	-0-		198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	291		N	NO RPT		198

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-	121
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-	121
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-	121
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	121
09	0	546	-0-	546	546	546	3	N	-0-	121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	546			N	NO RPT	121
-----										
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598		
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3	N	-0-	130
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3	N	-0-	130
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	130
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	130
09	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-	130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT	130
-----										
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970		
05	1116 N	778	-0-	-338	-0-	778	3	N	-0-	60
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	60
07	1116 N	792	-0-	-324	-0-	792	3	N	-0-	60
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	60
09	0	1714	-0-	1714	1714	1714	3	N	-0-	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1714			N	NO RPT	60
-----										
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	158
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3	N	-0-	158
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-	158
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	158
09	0	332	-0-	332	332	332	3	N	-0-	158
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	332			N	NO RPT	158
-----										
WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
-----										
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964		
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3	N	-0-	826
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3	N	-0-	826
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3	N	-0-	826
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-	826
09	0	3494	-0-	3494	3494	3494	3	N	-0-	826
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	1138			N	NO RPT	826
-----										
YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466		
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	88
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	88
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	88
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	676	3	N	65	153
09	0	735	-0-	735	735	735	3	N	-0-	153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	153



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7494 - 7539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7577				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
-----														
BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7639 - 7692				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846		PERF. 8016 - 8092				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 7750 - 9074				
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	797	3	194	9	N	176	176	1	100
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-			100
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			100
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			100
09	0	864	-0-	864	-0-	864	3			N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	864				N	NO RPT			100
-----														
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8038 - 8108				
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	561	3	142	9	N	129	179	1	50
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	567	3	55	9	N	50			100
07	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-			100
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			100
09	0	525	-0-	525	-0-	525	3			N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	525				N	NO RPT			100
-----														
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6486 - 7470				
05	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			N	-0-			43
06	2700 N	2489	-0-	-211	-0-	2489	2			N	-0-			43
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			43
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2622	2	127	9	N	115			158
09	0	2517	-0-	2517	-0-	2517	2			N	-0-			158
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2517				N	NO RPT			158

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		243
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-		243
07	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	3	N	-0-		243
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-		243
09	0	N	2139	-0-	2139	-0-	2139	3	N	-0-		243
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2139		N	NO RPT		243
-----												
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48		175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
-----												
DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585				
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-		-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3	N	-0-		-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-		-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
09	0	N	470	-0-	470	-0-	470	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	470		N	NO RPT		-0-
-----												
BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556				
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-		60
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3	N	-0-		60
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3	N	-0-		60
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		60
09	0	N	569	-0-	569	-0-	569	3	N	-0-		60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	569		N	NO RPT		60
-----												
DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596				
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		8
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-		8
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		8
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		8
09	0	N	455	-0-	455	-0-	455	3	N	-0-		8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	455		N	NO RPT		8
-----												
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580				
05	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	3	N	-0-		385
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3	N	-0-		385
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3	N	-0-		385
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-		385
09	0	N	1923	-0-	1923	-0-	1923	3	N	2	187 1	200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1923		N	NO RPT		200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	117
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	3	N	-0-	117
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3	N	-0-	117
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	117
09	0	674	-0-	674	-0-	674	3	N	-0-	117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	674		N	NO RPT	117
-----										
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-	100
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3	N	-0-	100
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-	100
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	100
09	0	601	-0-	601	-0-	601	3	N	-0-	100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601		N	NO RPT	100
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614		
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	280
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	280
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	280
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	280
09	0	1058	-0-	1058	-0-	1058	3	N	-0-	280
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1058		N	NO RPT	280
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636		
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	142
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	142
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	142
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	353	3	N	9	151
09	0	327	-0-	327	-0-	327	3	N	-0-	151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327		N	NO RPT	151
-----										
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7712 - 7742					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7646 - 7722					
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			23
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			23
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			23
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			23
09	0	729	-0-	-0-	729	729	729	3			N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	729					N	NO RPT			23
-----															
KLEIWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7522 - 7572					
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			70
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	-0-	752	3			N	-0-			70
07	806 N	747	-0-	-59	-0-	-0-	747	3			N	-0-			70
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			70
09	0	500	-0-	-0-	500	500	500	3			N	-0-			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	500					N	NO RPT			70
-----															
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7526 - 7591					
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	3			N	-0-			150
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	288	3			N	-0-			150
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	3			N	-0-			150
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			150
09	0	274	-0-	-0-	274	274	274	3			N	-0-			150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	274					N	NO RPT			150
-----															
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7579 - 7616					
05	T. A.	576	-0-	576	5452	576	2				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	566	-0-	566	6018	566	2				N	-0-			-0-
07	6563 X	545	-0-	-6018	-0-	545	2				N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-			-0-
09	0	484	-0-	-0-	484	484	2				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	484					N	NO RPT			-0-
-----															
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7593 - 7626					
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			160
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	-0-	391	3			N	-0-			160
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			160
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			160
09	0	488	-0-	-0-	488	488	488	3			N	-0-			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	488					N	NO RPT			160
-----															
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8499 - 10276					
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			28
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			28
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			28
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-			28
09	0	2465	-0-	-0-	2465	2465	2465	3			N	-0-			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2465					N	NO RPT			28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			90
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3		N	-0-			90
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			90
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			90
09	0	896	-0-	896	-0-	896	3		N	-0-			90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	896			N	NO RPT			90
-----													
WHEAT, ROLAND JAMES -ET-		-AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
LITTLE, J.A. DR. -B-				WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LITTLE, J. A. DR. -B-				WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			42
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			42
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			42
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			42
09	0	158	-0-	158	-0-	158	3		N	-0-			42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158			N	NO RPT			42
-----													
BORN, ALEX "E"				WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
KOCH-LITTLE				WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			220
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			220
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			220
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			220
09	0	120	-0-	120	-0-	120	3		N	-0-			220
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120			N	NO RPT			220
-----													
PEIL, JOHN				WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			160
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			160
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			160
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			160
09	0	340	-0-	340	-0-	340	3		N	-0-			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	340			N	NO RPT			160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		180
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		180
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		180
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		180
09	0	1183	-0-	1183	1183	1183 3	N	-0-		180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1183		N	NO RPT		180
-----										
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474		
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		117
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3	N	-0-		117
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		117
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	35		152
09	0	977	-0-	977	977	977 3	N	-0-		152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	977		N	NO RPT		152
-----										
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738		
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		190
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		190
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		190
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		190
09	0	134	-0-	134	134	134 3	N	-0-		190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		190
-----										
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730		
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		84
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2	N	-0-		84
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-		84
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		84
09	0	200	-0-	200	200	200 2	N	-0-		84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	200		N	NO RPT		84
-----										
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	420	2	N	-0-		216
06	392	N	392	-0-	-0-	392	2	N	-0-		216
07	407	N	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-		216
08	401	N	401	-0-	-0-	401	2	N	-0-		216
09	0		403	-0-	403	403	2	N	-0-		216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		216
-----											
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
05	879	N	879	-0-	-0-	879	3	N	-0-		261
06	870	N	845	-0-	-25	845	3	N	-0-		261
07	877	N	877	-0-	-0-	877	3	N	-0-		261
08	842	N	842	-0-	-0-	842	3	N	-0-		261
09	0		866	-0-	866	866	3	N	-0-		261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	866		N	NO RPT		261
-----											
PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
05	1071	N	1071	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		261
06	1020	N	944	-0-	-76	944	3	N	-0-		261
07	1054	N	990	-0-	-64	990	3	N	-0-		261
08	1006	N	1006	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		261
09	0		909	-0-	909	909	3	N	-0-		261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	909		N	NO RPT		261
-----											
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
05	893	N	893	-0-	-0-	893	3	N	-0-		213
06	969	N	969	-0-	-0-	787	3	N	165	1	213
07	924	N	924	-0-	-0-	924	3	N	-0-		213
08	873	N	873	-0-	-0-	873	3	N	-0-		213
09	0		870	-0-	870	870	3	N	-0-		213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	870		N	NO RPT		213
-----											
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
05	325	N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
09	0		295	-0-	295	295	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295		N	NO RPT		-0-
-----											
OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
05	374	N	374	-0-	-0-	374	3	N	-0-		216
06	360	N	359	-0-	-1	359	3	N	-0-		216
07	373	N	373	-0-	-0-	373	3	N	-0-		216
08	364	N	364	-0-	-0-	364	3	N	-0-		216
09	0		350	-0-	350	350	3	N	-0-		216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	350		N	NO RPT		216
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
05	992	N	278	-0-	-714	278	3	N	-0-		261
06	573	N	573	-0-	-0-	573	3	N	-0-		261
07	713	N	713	-0-	-0-	713	3	N	-0-		261
08	459	N	459	-0-	-0-	459	3	N	-0-		261
09	0		191	-0-	191	191	3	N	-0-		261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191		N	NO RPT		261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE				BALANCE
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	80
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	80
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	N	-0-	80
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	80
09	0	806	-0-	806	806	806	3	N	-0-	80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	806			N	NO RPT	80
-----										
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812		
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	60
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-	60
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	60
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	60
09	0	1553	-0-	1553	1553	1553	3	N	-0-	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1553			N	NO RPT	60
-----										
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-	180
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	180
07	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3	N	-0-	180
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-	180
09	0	1180	-0-	1180	1180	1180	3	N	-0-	180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1180			N	NO RPT	180
-----										
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
-----										
PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	105
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	105
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3	N	-0-	105
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	15	120
09	0	1165	-0-	1165	1165	1165	3	N	-0-	120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1165			N	NO RPT	120
-----										
BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	105
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-	105
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	105
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	105
09	0	483	-0-	483	483	483	3	N	-0-	105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	483			N	NO RPT	105
-----										
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-	120
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	120
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	120
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	120
09	0	251	-0-	251	251	251	3	N	-0-	120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT	120
-----										
WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-	280
06	840 N	703	-0-	-137	-0-	703	3	N	-0-	280
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	280
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	280
09	0	669	-0-	669	669	669	3	N	-0-	280
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	669			N	NO RPT	280
-----										
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
-----										
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601		
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	188
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	3	N	-0-	188
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3	N	-0-	188
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	188
09	0	935	-0-	935	935	935	3	N	-0-	188
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	935			N	NO RPT	188
-----										
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092		
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2	N	-0-	-0-
06	960 N	815	-0-	-145	-0-	815	2	N	-0-	-0-
07	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2	N	-0-	-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-
09	0	732	-0-	732	732	732	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
-----																
PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062							
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				48
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-				48
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				48
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				48
09	0	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	803				N	NO RPT				48
-----																
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3	1415	9	N	1286				1373
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	-0-	435	3			N	-0-				1373
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	3			N	-0-				1373
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1373
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1373
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1373
-----																
FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	423	-0-	423	-0-	-0-	423	2			N	-0-				18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	423				N	NO RPT				18
-----																
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		150
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		150
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		150
09	0	53	-0-	53	-0-	53	3		N	-0-		150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT		150
-----												
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182				
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		26
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		26
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		26
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		26
09	0	460	-0-	460	-0-	460	3		N	-0-		26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	460				N	NO RPT		26
-----												
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140				
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-		87
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-		87
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		87
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		87
09	0	131	-0-	131	-0-	131	3		N	-0-		87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	131				N	NO RPT		87
-----												
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782				
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		162
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-		162
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-		162
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		162
09	0	542	-0-	542	-0-	542	3		N	-0-		162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	542				N	NO RPT		162
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		57
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		57
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		57
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	3	9 9	65
09	0	338	-0-	338	338	338	3		65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338			65
-----									
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				193
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				193
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				193
-----									
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		160
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		160
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		160
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		160
09	0	587	-0-	587	587	587	3		160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	587			160
-----									
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594	
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		20
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		20
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		20
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		20
09	0	428	-0-	428	428	428	3		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428			20
-----									
BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		115
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		115
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		115
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6 9	120
09	0	184	-0-	184	184	184	3		120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		143
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		143
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		143
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	891	3	83 9 N	75		218
09	0	857	-0-	857	857	857	3	N	-0-		218
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	857			N	NO RPT		218
-----											
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241			
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-		140
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		140
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		140
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		140
09	0	147	-0-	147	147	147	3	N	-0-		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	147			N	NO RPT		140
-----											
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625			
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		122
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		122
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		122
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		122
09	0	335	-0-	335	335	335	3	N	-0-		122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	335			N	NO RPT		122
-----											
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768			
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		271
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		271
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		271
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		271
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		271
-----											
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098			
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		40
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		40
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		40
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		40
09	0	471	-0-	471	471	471	3	N	-0-		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	471			N	NO RPT		40
-----											
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705			
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3	N	-0-		170
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3	N	-0-		170
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		170
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		170
09	0	617	-0-	617	617	617	3	N	-0-		170
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	617			N	NO RPT		170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-		170
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3	N	-0-		170
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-		170
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		170
09	0	586	-0-	586	586	586	3	N	-0-		170
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	586			N	NO RPT		170
-----											
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524			
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		108
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		108
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		108
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		108
09	0	274	-0-	274	274	274	3	N	-0-		108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	274			N	NO RPT		108
-----											
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596			
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-		45
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	N	-0-		45
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	N	-0-		45
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	253	2	N	18		63
09	0	266	-0-	266	266	266	2	N	-0-		63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	266			N	NO RPT		63
-----											
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602			
05	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3	N	-0-		60
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3	N	-0-		60
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3	N	-0-		60
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		60
09	0	1255	-0-	1255	1255	1255	3	N	-0-		60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1255			N	NO RPT		60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290			N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700			
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		55
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		55
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		55
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		55
09	0	261	-0-	261	261	261	3	N	-0-		55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	261			N	NO RPT		55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106			
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		147
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3	N	-0-		147
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3	N	-0-		147
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		147
09	0	861	-0-	861	861	861	3	N	-0-		147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000			
05	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3	N	-0-		162
06	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3	N	-0-		162
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-		162
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		162
09	0	272	-0-	272	272	272	3	N	-0-		162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT		162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			92
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-			92
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			92
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			92
09	0	336	-0-	336	336	336 3		N	-0-			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	336			N	NO RPT			92
-----												
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610		
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			92
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			92
07	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3		N	-0-			92
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			92
09	0	1104	-0-	1104	1104	1104 3		N	-0-			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			92
-----												
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450		
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			192
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	370 3	201 9	N	183	183 1		192
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			192
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			192
09	0	436	-0-	436	436	436 3		N	-0-			192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	436			N	NO RPT			192
-----												
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606		
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	533 3	163 9	N	148			163
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-			163
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3		N	-0-			163
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			163
09	0	493	-0-	493	493	493 3		N	-0-			163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	493			N	NO RPT			163
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7492 - 7560		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			162
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			162
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			162
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			162
09	0	556	-0-	556	556	556 3		N	-0-			162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	556			N	NO RPT			162



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		182
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3	N	-0-		182
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3	N	-0-		182
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		182
09	0	865	-0-	865	865	865	3	N	-0-		182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	865			N	NO RPT		182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		141
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		141
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		141
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		141
09	0	571	-0-	571	571	571	3	N	-0-		141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	571			N	NO RPT		141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		15
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		15
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		15
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		15
09	0	214	-0-	214	214	214	3	N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		337
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610			
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		141
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		141
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3	N	-0-		141
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	N	5		146
09	0	544	-0-	544	544	544	3	N	-0-		146
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	544			N	NO RPT		146

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303			
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3	N	-0-		174
06	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3	N	-0-		174
07	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3	N	-0-		174
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	903	3	N	311	179 1	306
09	0	795	-0-	795	795	795	3	N	-0-		306
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	795			N	NO RPT		306

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482								
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	837	3	196	9	N	178					203
06	810 X	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					203
07	837 X	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					203
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					203
09	0	812	-0-	812	-0-	812	3			N	-0-					203
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	812				N	NO RPT					203
-----																
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					213
06	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					213
07	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3			N	-0-					213
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					213
09	0	2122	-0-	2122	-0-	2122	3			N	-0-					213
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2122				N	NO RPT					213
-----																
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					199
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					199
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					199
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					199
09	0	910	-0-	910	-0-	910	3			N	-0-					199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	910				N	NO RPT					199
-----																
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7498 - 7528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7520 - 7579						
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					155
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					155
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					155
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					155
09	0	586	-0-	586	586	586	3			N	-0-					155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT					155
-----																
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 7860						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7830 - 7900						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 7976 - 8026						
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					139
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	611	3	699	9	N	635					774
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					774
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					774
09	0	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					774
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	591					N	NO RPT					774
-----																
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8219 - 8294						
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					140
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					140
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					140
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					140
09	0	538	-0-	538	538	538	3			N	-0-					140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	538					N	NO RPT					140
-----																
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7732 - 7793						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	484	-0-	484	484	484	3	N	-0-		53
07	14B2 EXT	557	-0-	557	1041	557	3	N	-0-		53
08	14B2 EXT	371	-0-	371	1412	371	3	N	-0-		53
09	14B2 EXT	269	-0-	269	1681	269	3	N	-0-		53
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1681			N	NO RPT		53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616			
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		45
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	N	10		55
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		55
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		55
09	0	826	-0-	826	826	826	3	N	-0-		55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	826			N	NO RPT		55

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079			
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3	N	-0-		68
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		68
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-		68
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	N	2		70
09	0	862	-0-	862	862	862	3	N	-0-		70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	862			N	NO RPT		70

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827			
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-		67
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3	N	-0-		67
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3	N	-0-		67
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		67
09	0	967	-0-	967	967	967	3	N	-0-		67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	967			N	NO RPT		67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924			
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		53
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		53
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		53
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		53
09	0	38	-0-	38	38	38	3	N	-0-		53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86		99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3	N	-0-		53
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3	N	-0-		53
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	3	N	-0-		53
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		53
09	0	179	-0-	179	-0-	179	3	N	-0-		53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179		N	NO RPT		53
-----											
BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841			
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		45
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		45
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		45
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		45
09	0	921	-0-	921	-0-	921	3	N	-0-		45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	921		N	NO RPT		45
-----											
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829			
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		33
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		33
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		33
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		33
09	0	184	-0-	184	-0-	184	3	N	-0-		33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184		N	NO RPT		33
-----											
SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938			
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		15
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		15
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		15
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		15
09	0	921	-0-	921	-0-	921	3	N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	921		N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
-----																
BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					160
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					160
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1842	3	25	9	N	23					183
09	0	1806	-0-	1806	-0-	1806	3			N	-0-					183
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1806				N	NO RPT					183
-----																
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					70
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					70
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					70
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					70
09	0	518	-0-	518	-0-	518	3			N	-0-					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	518				N	NO RPT					70
-----																
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
05	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	1835	3	235	9	N	214	198	1			189
06	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1854	3		23	9	N	21				210
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1746	3	162	9	N	147	167	1			190
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					190
09	0	1815	-0-	1815	-0-	1815	3			N	-0-					190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1815				N	NO RPT					190
-----																
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)																	
LATIGO PETROLEUM, LLC																	
PIPER 776																	
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
//CONT.// 488260																	
WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	3	182	9	N	165	165	1		192	
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-				192	
07	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	-0-	1685	3			N	-0-				192	
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-				192	
09	0	1539	-0-	1539	1539	1539	1539	3			N	-0-				192	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1539	1539					N	NO RPT				192	
-----																	
REDELSPERGER 900																	
WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677																	
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-				92	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				92	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				92	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3	20	9	N	18				110	
09	0	872	-0-	872	872	872	872	3			N	-0-				110	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	872	872					N	NO RPT				110	
-----																	
MANDALEK 867																	
WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187																	
05	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	-0-	1186	3			N	-0-				120	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				120	
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				120	
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				120	
09	0	1035	-0-	1035	1035	1035	1035	3			N	-0-				120	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1035	1035					N	NO RPT				120	
-----																	
AKERS, I. A. "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665																	
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	3			N	-0-				200	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	3			N	-0-				200	
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	239	3			N	-0-				200	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				200	
09	0	258	-0-	258	258	258	258	3			N	-0-				200	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	258	258					N	NO RPT				200	
-----																	
SCHOENHALS 861																	
WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64	
-----																	
FAIR																	
WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151																	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				59	
06	1020 N	825	-0-	-195	-0-	-0-	825	3			N	-0-				59	
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				59	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				59	
09	0	1146	-0-	1146	1146	1146	1146	3			N	-0-				59	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1146	1146					N	NO RPT				59	
-----																	
MILLER -B-																	
WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700																	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-				221	
06	1320 N	1153	-0-	-167	-0-	-0-	1153	3			N	-0-				221	
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				221	
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-				221	
09	0	1149	-0-	1149	1149	1149	1149	3			N	-0-				221	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1149	1149					N	NO RPT				221	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
PARKS 719		WELL #:		3	RRCID ->	200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 8059 - 9036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1116 N	492	-0-	-624	-0-	492	3			N	-0-				150
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-				150
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				150
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-				150
09	0	490	-0-	490	490	490	3			N	-0-				150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT				150
-----															
SCHULTZ "A"		WELL #:		6772	RRCID ->	201078	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				172
06	1380 N	635	-0-	-745	-0-	635	3			N	-0-				172
07	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	1066	3			N	-0-				172
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1				173
09	0	647	-0-	647	647	647	3			N	-0-				173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT				173
-----															
GEX 886		WELL #:		5	RRCID ->	201116	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7678 - 9407				
05	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	2009	3			N	-0-				94
06	2010 X	1882	-0-	-128	-0-	1882	3			N	-0-				94
07	2077 X	1938	-0-	-139	-0-	1938	3			N	-0-				94
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-				94
09	0	1885	-0-	1885	1885	1885	3			N	-0-				94
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				94
-----															
BORN, ALEX "E"		WELL #:		6862	RRCID ->	201549	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 8057 - 9671				
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				12
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				12
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				12
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-				12
09	0	853	-0-	853	853	853	3			N	-0-				12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT				12
-----															
BRADFORD -C-		WELL #:		6723	RRCID ->	202523	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 7660 - 8206				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	2007	-0-	2007	2007	2007	2			N	-0-				90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2007					N	NO RPT				90
-----															
PIPER 776		WELL #:		6	RRCID ->	202533	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7740 - 9382				
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-				114
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-				114
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-				114
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-				114
09	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-				114
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				114
-----															
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		7811	RRCID ->	202535	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7851 - 9374				
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				58
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				58
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	220
06	1050 N	804	-0-	-246	-0-	804 3		N	-0-	220
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	220
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	220
09	0	906	-0-	906	906	906 3		N	-0-	220
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	906			N	NO RPT	220
-----										
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650		
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	30
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	30
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-	30
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	30
09	0	125	-0-	125	125	125 3		N	-0-	30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT	30
-----										
MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478		
05	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715 3		N	-0-	173
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-	173
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-	173
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1936 3	92 9	N	84	257
09	0	1861	-0-	1861	1861	1861 3		N	-0-	257
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1861			N	NO RPT	257
-----										
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
05	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 3		N	-0-	38
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113 3		N	-0-	38
07	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157 3		N	-0-	38
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	38
09	0	1031	-0-	1031	1031	1031 3		N	-0-	38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1031			N	NO RPT	38
-----										
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-	79
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 3		N	-0-	79
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	79
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	79
09	0	909	-0-	909	909	909 3		N	-0-	79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	909			N	NO RPT	79
-----										
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08	14B2 EXT	4243	-0-	4243	4243	4243 3		N	-0-	75
09	14B2 EXT	5219	-0-	5219	9462	5219 3		N	-0-	75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9462			N	NO RPT	75
-----										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
05	837 N	528	-0-	-309	-0-	528 3		N	-0-	138
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	572 3		N	-0-	138
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	138
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	138
09	0	531	-0-	531	531	531 3		N	-0-	138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	531			N	NO RPT	138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-		440
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-		440
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	197	1	440
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-		440
09	0	2489	-0-	2489	2489	2276	3	N	194	1	440
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2489			N	NO RPT		440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067			
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		320
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		320
07	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3	N	-0-		320
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		320
09	0	1132	-0-	1132	1132	1132	3	N	-0-		320
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1132			N	NO RPT		320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482			
05	589 N	304	-0-	-285	-0-	304	3	N	-0-		15
06	990 N	110	-0-	-880	-0-	110	3	N	-0-		15
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3	N	-0-		15
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		15
09	0	39	-0-	39	39	39	3	N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	39			N	NO RPT		15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705			
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3	N	-0-		83
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		83
07	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3	N	-0-		83
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		83
09	0	764	-0-	764	764	764	3	N	-0-		83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	764			N	NO RPT		83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		323
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		323
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		323
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		323
09	0	1037	-0-	1037	1037	1037	2	N	-0-		323
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1037			N	NO RPT		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-		192
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3	N	-0-		192
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		192
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		192
09	0	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-		192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913			
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		336
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		336
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	3	N	-0-		336
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		336
09	0	586	-0-	586	586	586	3	N	-0-		336
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	586			N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803			
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		40
06	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3	N	-0-		40
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		40
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		40
09	0	883	-0-	883	883	880	3	3 9 N	3		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	883			N	NO RPT		43

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552			
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		167
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		167
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		167
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		167
09	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-		167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT		167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702			
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		97
09	0	1166	-0-	1166	1166	1166	2	N	-0-		97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1166			N	NO RPT		97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727			
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		37
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3	N	-0-		37
07	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3	N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0	735	-0-	735	735	735	3	N	-0-		37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3	N	-0-		17
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		17
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		17
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		17
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
-----											
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142			
05		1116 N	743	-0-	-373	-0-	743 3	N	-0-		235
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3	N	-0-		235
07		899 N	814	-0-	-85	-0-	814 3	N	-0-		235
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		235
09		0	867	-0-	867	-0-	867 3	N	-0-		235
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		235
-----											
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482			
05		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417 3	N	-0-		87
06		2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2685 3	N	-0-		87
07		2759 N	2734	-0-	-25	-0-	2734 3	N	-0-		87
08		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2710 3	N	60		147
09		0	2593	-0-	2593	-0-	2593 3	N	-0-		147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
-----											
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768			
05		1395 N	844	-0-	-551	-0-	844 3	N	-0-		115
06		870 N	765	-0-	-105	-0-	765 3	N	-0-		115
07		868 N	269	-0-	-599	-0-	269 3	N	-0-		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09		0	573	-0-	573	-0-	573 3	N	-0-		115
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115
-----											
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602						
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1436	3	290	9	N	264	185	1	232
06	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1379	3	14	9	N	13			245
07	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-			245
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			245
09	0	1370	-0-	1370	-0-	1370	3			N	-0-			245
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1370				N	NO RPT			245
-----														
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636						
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			320
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-			320
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			320
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			320
09	0	307	-0-	307	-0-	307	3			N	-0-			320
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	307				N	NO RPT			320
-----														
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802						
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			202
06	2700 N	2251	-0-	-449	-0-	2251	2			N	-0-			202
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			202
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			202
09	0	2537	-0-	2537	-0-	2537	2			N	-0-			202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2537				N	NO RPT			202
-----														
BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942						
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			198
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-			198
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			198
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			198
09	0	1395	-0-	1395	-0-	1395	3			N	-0-			198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1395				N	NO RPT			198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		122
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		122
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		122
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	60	66 9	182
09	0	1045	-0-	1045	1045	1045 3	N	-0-		182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1045		N	NO RPT		182
-----										
BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742		
05	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 3	N	-0-		42
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 3	N	-0-		42
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		42
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		42
09	0	890	-0-	890	890	853 3	N	34	37 9	76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		76
-----										
WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982		
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		462
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3	N	-0-		462
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 3	N	-0-		462
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		462
09	0	772	-0-	772	772	772 3	N	-0-		462
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	772		N	NO RPT		462
-----										
KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748		
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		280
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	423 3	N	-0-		280
07	682 N	11	-0-	-671	-0-	11 3	N	-0-		280
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		280
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		280
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		280
-----										
PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312		
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		191
06	750 N	653	-0-	-97	-0-	653 3	N	-0-		191
07	961 N	873	-0-	-88	-0-	873 3	N	-0-		191
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		191
09	0	878	-0-	878	878	878 3	N	-0-		191
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	878		N	NO RPT		191
-----										
WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301		
05	837 N	628	-0-	-209	-0-	628 3	N	-0-		242
06	780 N	608	-0-	-172	-0-	608 3	N	-0-		242
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		242
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		242
09	0	855	-0-	855	855	855 3	N	-0-		242
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT		242
-----										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611		
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		45
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		45
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		45
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		45
09	0	44	-0-	44	44	44 3	N	-0-		45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44		N	NO RPT		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	103	-0-	103	572	103	3	N	-0-	10
06	14B2 EXT	267	-0-	267	839	267	3	N	-0-	10
07	14B2 EXT	258	-0-	258	1097	258	3	N	-0-	10
08	1097 X	-0-	-0-	-1097	-0-			N	-0-	10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
05	868 N	695	-0-	-173	-0-	695	3	N	-0-	68
06	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	3	N	-0-	68
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-	68
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	68
09	0	1438	-0-	1438	1438	1438	3	N	-0-	68
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1438			N	NO RPT	68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3	N	-0-	120
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	120
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	120
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	120
09	0	811	-0-	811	811	811	3	N	-0-	120
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	811			N	NO RPT	120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
05	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044	3	N	-0-	324
06	2070 N	1716	-0-	-354	-0-	1716	3	N	-0-	324
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	321	260
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	64	324
09	0	1772	-0-	1772	1772	1772	3	N	-0-	324
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1772			N	NO RPT	324

HAUSLER, LORAIN E G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3	N	-0-	152
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3	N	-0-	152
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	152
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	152
09	0	724	-0-	724	724	724	3	N	-0-	152
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	724			N	NO RPT	152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	64
06	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3	N	-0-	64
07	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3	N	-0-	64
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	64
09	0	1292	-0-	1292	1292	1292	3	N	-0-	64
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1292			N	NO RPT	64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	220
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	220
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	220
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	220
09	0	1030	-0-	1030	1030	1030	3	N	-0-	220
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1030			N	NO RPT	220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	53
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	53
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	53
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	53
09	0	555	-0-	555	555	555 3		N	-0-	53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT	53
-----										
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-	242
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-	242
07	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920 3		N	-0-	242
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-	242
09	0	1837	-0-	1837	1837	1837 3		N	-0-	242
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1837			N	NO RPT	242
-----										
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-	336
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-	336
07	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811 3		N	-0-	336
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-	336
09	0	1725	-0-	1725	1725	1725 3		N	-0-	336
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT	336
-----										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
05	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078 3		N	-0-	235
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1915 3		N	-0-	235
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-	235
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-	235
09	0	1693	-0-	1693	1693	1693 3		N	-0-	235
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1693			N	NO RPT	235
-----										
IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
-----										
BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
05	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	2694 3	367 9	N	334 194 1	377
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-	377
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-	377
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-	377
09	0	2500	-0-	2500	2500	2500 3		N	-0-	377
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2500			N	NO RPT	377
-----										
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
05	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967 3		N	-0-	200
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-	200
07	2604 N	1568	-0-	-1036	-0-	1568 3		N	-0-	200
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-	200
09	0	2429	-0-	2429	2429	2429 3		N	-0-	200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2429			N	NO RPT	200



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514			
05	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3	N	-0-	76	
06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3	N	-0-	76	
07	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3	N	-0-	76	
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	76	
09	0	1633	-0-	1633	1633	1633	3	N	-0-	76	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1633			N	NO RPT	76	
-----											
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293			
05	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3	N	-0-	148	
06	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3	N	-0-	148	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	148	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	20	168	
09	0	1376	-0-	1376	1376	1376	3	N	-0-	168	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1376			N	NO RPT	168	
-----											
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494			
05	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	-0-	17	
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003	3	N	-0-	17	
07	2879 N	2876	-0-	-3	-0-	2876	3	N	-0-	17	
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-	17	
*09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-	17	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
-----											
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206			
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-	310	
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-	310	
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3162	3	N	54	170	
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	140	310	
09	0	2948	-0-	2948	2948	2948	3	N	-0-	310	
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	96			N	NO RPT	310	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265								
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					300
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					300
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					300
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					300
09	0	2633	-0-	2633	2633	2633	3			N	-0-					300
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2633	2633				N	NO RPT					300
-----																
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377								
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					273
06	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					273
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					273
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					273
09	0	977	-0-	977	977	977	3			N	-0-					273
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	977	977				N	NO RPT					273
-----																
BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 226974		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
BREEN		WELL #: 1793		RRCID -> 227783		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217								
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					80
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					80
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					80
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20	9	N	18					98
09	0	1769	-0-	1769	1769	1769	3			N	-0-					98
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1769	1769				N	NO RPT					98

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490								
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					45
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					45
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					45
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					45
09	0	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	275				N	NO RPT					45

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588								
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					333
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2614	3	216	9	N	196	196	1			333
07	1953 X	1584	-0-	-369	-0-	1380	3	204	9	N	185	177	1			341
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					341
09	0	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					341
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	1004				N	NO RPT					341

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098								
05	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					159
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					159
07	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					159
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					159
09	0	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1589				N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		157
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-		157
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-		157
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-		157
09	0	1999	-0-	1999	1999	1999 3	N	-0-		157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1999		N	NO RPT		157
-----										
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191		
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		137
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		137
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		137
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		137
09	0	642	-0-	642	642	642 3	N	-0-		137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT		137
-----										
WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID -> 235851		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112		
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		242
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		242
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		242
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		242
09	0	1515	-0-	1515	1515	1515 3	N	-0-		242
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1515		N	NO RPT		242
-----										
ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID -> 235871		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304		
05	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	2220 3	N	-0-		101
06	2340 N	2239	-0-	-101	-0-	2239 3	N	-0-		101
07	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2331 3	N	-0-		101
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-		101
09	0	2405	-0-	2405	2405	2337 3	N	62		163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2405		N	NO RPT		163
-----										
HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID -> 238346		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394		
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	217	198 1	192
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		192
07	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161 3	N	-0-		192
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		192
09	0	1035	-0-	1035	1035	1035 3	N	-0-		192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1035		N	NO RPT		192
-----										
PIPER		WELL #: 5689H		RRCID -> 238800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849		
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 3	N	-0-		370
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	199	199 1	370
07	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259 3	N	-0-		370
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		370
09	0	1148	-0-	1148	1148	1148 3	N	-0-		370
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1148		N	NO RPT		370

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			259
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			259
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			259
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			259
09	0	1761	-0-	1761	1761	1761	3		N	-0-			259
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1761				N	NO RPT			259

-----  
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			160
06	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3		N	-0-			160
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			160
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-			160
09	0	2756	-0-	2756	2756	2756	3		N	-0-			160
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			160

-----  
SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			451
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			451
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-			451
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			451
09	0	602	-0-	602	602	602	3		N	-0-			451
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	602				N	NO RPT			451

-----  
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			845
06	2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3		N	-0-			845
07	2480 N	2463	-0-	-17	-0-	2463	3		N	-0-			845
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			845
09	0	4014	-0-	4014	4014	4014	3		N	-0-	195 1		650
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4014				N	NO RPT			650

-----  
PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			344
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	3		N	-0-			344
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3		N	-0-			344
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			344
09	0	947	-0-	947	947	947	3		N	-0-			344
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	947				N	NO RPT			344

-----  
GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

-----  
PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			162
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			162
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			162
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			162
09	0	250	-0-	250	250	250	3		N	-0-			162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	250				N	NO RPT			162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8398 - 9346	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7696	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT		-0-	
-----												
REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7478 - 7526	
05	SWR 10	662	-0-	662	185807	662	3	N	-0-		125	
06	SWR 10	730	-0-	730	186537	730	3	N	-0-		125	
07	SWR 10	731	-0-	731	187268	731	3	N	-0-		125	
08	SWR 10	714	-0-	714	187982	714	3	N	-0-		125	
09	SWR 10	570	-0-	570	188552	570	3	N	-0-		125	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	188552			N	NO RPT		125	
-----												
GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7546 - 7593	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		100	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100	
09	0	334	-0-	334	334	334	3	N	-0-		100	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	334			N	NO RPT		100	
-----												
CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8878 - 12928	
05	8401 X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2	N	-0-		115	
06	8130 X	7863	-0-	-267	-0-	7863	2	N	-0-		115	
07	8370 X	7724	-0-	-646	-0-	7724	2	N	-0-		115	
08	8122 X	5878	-0-	-2244	-0-	5878	2	N	-0-		115	
09	0	8345	-0-	8345	8345	8345	2	N	-0-		115	
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	223			N	NO RPT		115	
-----												
MURPHY, W.A. -B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8530 - 13479	
05	12276 X	12121	-0-	-155	-0-	12121	2	N	-0-		191	
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2	N	-0-		191	
07	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2	N	-0-		191	
08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2	N	-0-		191	
09	0	11837	-0-	11837	11837	11837	2	N	-0-		191	
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			N	NO RPT		191	
-----												
FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8683 - 13185	
05	6107 X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2	N	-0-		216	
06	5910 X	5294	-0-	-616	-0-	5294	2	N	-0-		216	
07	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	5416	2	N	196	196 1	216	
08	5859 X	5736	-0-	-123	-0-	5347	2	N	354	354 1	216	
09	0	5131	-0-	5131	5131	5131	2	N	-0-		216	
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT		216	

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	7347 X	6160	-0-	-1187	-0-	6160 2			N	-0-			334
06	6510 X	6083	-0-	-427	-0-	6083 2			N	-0-			334
07	6789 X	5809	-0-	-980	-0-	5755 2	54 9		N	49	167 1		216
08	6789 X	6059	-0-	-730	-0-	5929 2	130 9		N	118			334
09	0	5376	-0-	5376	5376	5376 2			N	-0-			334
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT			334

-----  
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

05	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	1682 2			N	-0-			147
06	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	1563 2			N	-0-			147
07	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460 2			N	-0-			147
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-			147
09	0	1759	-0-	1759	1759	1693 2	66 9		N	60	176 1		31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1759				N	NO RPT			31

-----  
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

05	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9732 2	54 9		N	49			117
06	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512 2			N	-0-			117
07	9331 X	9075	-0-	-256	-0-	9075 2			N	-0-			117
08	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10256 2	20 9		N	18			135
09	0	10537	-0-	10537	10537	10259 2	278 9		N	253	193 1		195
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	1206				N	NO RPT			195

-----  
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

-----  
RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-			6
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2			N	-0-			6
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			6
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			6
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			6
10	0	353	-0-	353	353	353 2			N	-0-			6

-----  
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

05	279 N	246	-0-	-33	-0-	31 1	215 2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30 1	218 2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31 1	222 2		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	31 1	216 2		N	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	30 1	218 2		N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	505	31 1	226 2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473									
SCOTT, OLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 146312		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8251 - 8324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		22
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		22
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		22
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		22
09	0	113	-0-	113		113 2		N	-0-		22
10	0	130	-0-	130	243	130 2		N	-0-		22
-----											
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 146314		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8169 - 8248	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-
09	0	179	-0-	179		179 2		N	-0-		-0-
10	0	185	-0-	185	364	185 2		N	-0-		-0-
-----											
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8425 - 10802	
05	496 N	6	-0-	-490	-0-	6 2		N	-0-		40
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		40
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		40
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0	638	-0-	638	638	638 2		N	-0-		40
-----											
WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8500 - 10362	
05	806 N	388	-0-	-418	-0-	321 2	67 9	N	61		220
06	780 N	129	-0-	-651	-0-	126 2	3 9	N	3		223
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294 2	10 9	N	9		232
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1243 2	3 9	N	3		235
09	0	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-	110 1	125
10	0	1196	-0-	1196	1275	1177 2	19 9	N	17		142
-----											
WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8227 - 10262	
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		92
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		92
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		92
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-		92
09	0	1696	-0-	1696	1696	1696 2		N	-0-		92
10	0	1453	-0-	1453	3149	1453 2		N	-0-		92
-----											
WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8501 - 9997	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1	57
10	0	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-		57
-----											
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8460 - 10332	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473											
WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3	103
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5	108
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-	108
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-	108
09	0		2196	-0-	2196	2196	2196	2			N	-0-	108
10	0		996	-0-	996	3192	996	2			N	-0-	108
-----													
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958	
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
09	0		244	-0-	244	244	244	2			N	-0-	-0-
10	0		249	-0-	249	493	249	2			N	-0-	-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
TUBB -424-		WELL #:		1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095	
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	1	35
							1	9					
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-	35
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1460	2	N	-0-	35
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	-0-	35
09	0		1418	-0-	1418	1418	23	1	1395	2	N	-0-	35
10	0		1480	-0-	1480	2898	31	1	1449	2	N	-0-	35
-----													
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963	
05	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	1			N	-0-	105
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	105
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	105
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	105
09	0		11	-0-	11	11	11	1			N	-0-	105
10	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-	105
-----													
TUBB -423-		WELL #:		1	RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020	
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-	130
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	30	1	10	2	N	-0-	130
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-	130
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-	130
09	0		76	-0-	76	76	23	1	53	2	N	-0-	130
10	0		3302	-0-	3302	3378	30	1	3272	2	N	-0-	130
-----													
PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912	
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	5	28
							6	9					
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-	28
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-	28
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	-0-	28
09	0		724	-0-	724	724	23	1	701	2	N	-0-	28
10	0		816	-0-	816	1540	31	1	785	2	N	-0-	28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	242 2	N	-0-		76
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 2	N	-0-		76
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	31 1	170 2	N	-0-		76
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	31 1	112 2	N	-0-		76
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	30 1	93 2	N	-0-		76
10	0	118	-0-	118	118	31 1	87 2	N	-0-		76
-----											
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539		
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	96 1	597 2	N	-0-		44
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	95 1	594 2	N	-0-		44
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	125 1	631 2	N	-0-		44
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	107 1	655 2	N	-0-		44
09	0	739	-0-	739	739	102 1	637 2	N	-0-		44
10	0	771	-0-	771	1510	113 1	658 2	N	-0-		44
-----											
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024		
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	31 1	868 2	N	-0-		94
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	30 1	821 2	N	-0-		94
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	31 1	818 2	N	-0-		94
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31 1	901 2	N	-0-		94
09	0	762	-0-	762	762	23 1	739 2	N	-0-		94
10	0	931	-0-	931	1693	31 1	900 2	N	-0-		94
-----											
TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 2	N	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	470 2	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31 1	469 2	N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31 1	463 2	N	-0-		-0-
09	0	466	-0-	466	466	23 1	443 2	N	-0-		-0-
10	0	550	-0-	550	1016	31 1	519 2	N	-0-		-0-
-----											
TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153		
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 1	651 2	N	-0-		42
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	637 2	N	-0-		42
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	655 2	N	-0-		42
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	31 1	595 2	N	-0-		42
09	0	546	-0-	546	546	23 1	523 2	N	-0-		42
10	0	703	-0-	703	1249	31 1	672 2	N	-0-		42
-----											
BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553		
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	37 1	58 2	N	-0-		27
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	40 1	96 2	N	-0-		27
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	49 1	118 2	N	-0-		27
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	44 1	116 2	N	-0-		27
09	0	157	-0-	157	157	43 1	114 2	N	-0-		27
10	0	165	-0-	165	322	46 1	119 2	N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BURCHFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7530 - 7582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-		81
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	55	1	229	2	N	10		91
						11	9						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	68	1	248	2	N	-0-		91
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	58	1	233	2	N	-0-		91
09	0	271	-0-	271	271	55	1	216	2	N	-0-		91
10	0	322	-0-	322	593	63	1	259	2	N	-0-		91
-----													
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858 - 7930			
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	5		122
						6	9						
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-		122
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-		122
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-		122
09	0	451	-0-	451	451	23	1	428	2	N	-0-		122
10	0	842	-0-	842	1293	30	1	812	2	N	-0-		122
-----													
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680			
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	37	1	55	2	N	-0-		67
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	14	1	11	2	N	-0-		67
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		67
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		67
09	0	30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-		67
10	0	110	-0-	110	140	12	1	98	2	N	-0-		67
-----													
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7622 - 7680			
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-		33
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-		33
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-		33
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-		33
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		33
10	0	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-	33 7	-0-
-----													
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682			
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-		174
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-		174
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	46	1	101	2	N	-0-		174
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	42	1	91	2	N	-0-		174
09	0	116	-0-	116	116	39	1	77	2	N	-0-		174
10	0	91	-0-	91	207	33	1	58	2	N	-0-		174
-----													
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568			
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	72	1	379	2	N	-0-		74
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	49	1	259	2	N	19		93
						21	9						
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	26	1	116	2	N	-0-		93
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	52	1	268	2	N	-0-		93
09	0	350	-0-	350	350	58	1	292	2	N	-0-		93
10	0	225	-0-	225	575	43	1	182	2	N	-0-		93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	527 N	14	-0-	-513	-0-	12	1	2	9	N	2		82
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		82
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	82 1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

05	837 N	819	-0-	-18	-0-	31	1	787	2	N	1		37
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-		37
07	868 N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	N	-0-		37
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	31	1	733	2	N	-0-		37
09	0	669	-0-	669	669	23	1	646	2	N	-0-		37
10	0	798	-0-	798	1467	31	1	767	2	N	-0-		37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-		38
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-		38
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-		38
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-		38
09	0	456	-0-	456	456	23	1	433	2	N	-0-		38
10	0	536	-0-	536	992	31	1	505	2	N	-0-		38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

05	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	290	2	N	4	145 1	26
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-		26
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-		26
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-		26
09	0	355	-0-	355	355	23	1	332	2	N	-0-		26
10	0	422	-0-	422	777	31	1	391	2	N	-0-		26

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		44
06	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		44
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		44
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		44
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		44
10	0	60	-0-	60	65	37	2	23	9	N	21		65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

05	186 N	170	-0-	-16	-0-	31	1	139	2	N	-0-		102
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	30	1	114	2	N	-0-		102
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-		102
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-		102
09	0	201	-0-	201	201	22	1	179	2	N	-0-		102
10	0	200	-0-	200	401	31	1	169	2	N	-0-		102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	1	57 1	65
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	1	9	310	2	N	-0-		65
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-		65
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-		65
09	0	351	-0-	351	351	23	1	328	2	N	-0-		65
10	0	434	-0-	434	785	31	1	403	2	N	-0-		65
-----													
BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532				
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-		109
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	-0-		109
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-		109
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	-0-		109
09	0	66	-0-	66	66	34	1	32	2	N	-0-		109
10	0	70	-0-	70	136	35	1	35	2	N	-0-		109
-----													
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024				
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	11		213
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	12	9	1058	2	N	5		218
07	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	30	1	1096	2	N	9		227
08	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	10	9	1114	2	N	8		235
09	0	1107	-0-	1107	1107	31	1	1058	2	N	17		252
10	0	1145	-0-	1145	2252	9	9	1099	2	N	14	184 1	82
-----													
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548				
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-		37
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	25	1	235	2	N	-0-		37
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	38	1	252	2	N	-0-		37
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	-0-		37
09	0	251	-0-	251	251	26	1	225	2	N	-0-		37
10	0	271	-0-	271	522	30	1	241	2	N	-0-		37
-----													
BRAUM FAMILY		WELL #: 1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712				
05	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-	55 1	114
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1573	2	28	9	N	25		139
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-		139
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43		182
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-		182
10	0	1678	-0-	1678	1678	1678	2			N	-0-	134 7	48
-----													
BRAUM FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716				
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	41 1	184
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-		184
07	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-		184
08	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-		184
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		184
10	0	1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-	106 7	78

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
BURCHFIELD -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	N	-0-			101
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-			101
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	N	-0-			101
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	2	N	-0-			101
09	0	315	-0-	315	315	59	1	256	2	N	-0-			101
10	0	326	-0-	326	641	64	1	262	2	N	-0-			101

-----  
TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-			257
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	-0-			257
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	2	N	-0-			257
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-			257
09	0	134	-0-	134	134	41	1	93	2	N	-0-			257
10	0	70	-0-	70	204	27	1	43	2	N	-0-			257

-----  
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

-----  
BURCHFIELD "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

05	434 N	322	-0-	-112	-0-	59	1	263	2	N	-0-			138
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	53	1	211	2	N	-0-			175
						41	9							
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	56	1	166	2	N	-0-			175
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	58	1	236	2	N	-0-			175
09	0	291	-0-	291	291	57	1	234	2	N	-0-			175
10	0	415	-0-	415	706	73	1	342	2	N	-0-			175

-----  
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

05	465 N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-	122	1	35
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	2	N	-0-			35
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	N	-0-			35
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			35
09	0	379	-0-	379	379	23	1	356	2	N	-0-			35
10	0	460	-0-	460	839	30	1	430	2	N	-0-			35

-----  
AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

05	279 N	270	-0-	-9	-0-	54	1	216	2	N	-0-			108
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	50	1	184	2	N	-0-			108
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	57	1	175	2	N	-0-			108
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	52	1	181	2	N	-0-			108
09	0	224	-0-	224	224	50	1	174	2	N	-0-			108
10	0	240	-0-	240	464	54	1	186	2	N	-0-			108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 6091		RRCID -> 216440	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 7750	- 9280		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-	32
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-	32
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	-0-	32
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	1510	2	N	-0-	32
09	0	956	-0-	956	956	30	1	926	2	N	-0-	32
10	0	743	-0-	743	1699	31	1	712	2	N	-0-	32
-----												
KIRK		WELL #: 3H		RRCID -> 217259	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 9014	- 9902				
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	-0-	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	-0-	
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-	
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-	
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	-0-	
10	0	1226	-0-	1226	1226	1226	2		N	-0-	-0-	
-----												
KIRK		WELL #: 2H		RRCID -> 217494	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8874	- 9800				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7788	- 9301				
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-	87
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	11	98
						12	9					
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-	98
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	17	115
						19	9					
09	0	908	-0-	908	908	30	1	876	2	N	2	117
						2	9					
10	0	918	-0-	918	1826	31	1	887	2	N	-0-	117
-----												
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7662	- 9028				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	1	148
						1	9					
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	148
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	N	43	63
						47	9				128	1
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	34	97
						37	9					
09	0	372	-0-	372	372	22	1	332	2	N	16	113
						18	9					
10	0	295	-0-	295	667	30	1	250	2	N	14	127
						15	9					
-----												
BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7500	- 7540				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	80
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	80
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	80
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	80
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	12	1	4	2	N	-0-					30
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	44					74
						48	9									
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					74
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					74
09	0	89	-0-	89	89	2	1	40	2	N	43					117
						47	9									
10	0	18	-0-	18	107	1	1	17	2	N	-0-					117
-----																
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778						
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	920	2	N	25					128
						28	9									
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	127	1	895	2	N	25					153
						28	9									
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	167	1	916	2	N	20					173
						22	9									
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	136	1	900	2	N	18					191
						20	9									
09	0	1030	-0-	1030	1030	130	1	878	2	N	20					211
						22	9									
10	0	1019	-0-	1019	2049	139	1	867	2	N	12					223
						13	9									
-----																
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265						
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	14					206
						15	9									
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	30	1	880	2	N	53					259
						58	9									
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					259
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	29	1	876	2	N	30					289
						33	9									
09	0	914	-0-	914	914	29	1	884	2	N	1	120	1			170
						1	9									
10	0	1013	-0-	1013	1927	31	1	928	2	N	49					219
						54	9									
-----																
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761						
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	2	N	11					129
						12	9									
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	178	1	1363	2	N	7					136
						8	9									
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	246	1	1444	2	N	6					142
						7	9									
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	207	1	1518	2	N	10					152
						11	9									
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	207	1	1553	2	N	7					159
						8	9									
*10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	231	1	1610	2	N	5					164
						6	9									
-----																
MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835		COMPL. DATE 01/01/2007				TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138						
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					99
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					99
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					99
08	1023 N	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					99
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	2			N	-0-					99
10	0	1143	-0-	1143	1143	1143	2			N	-0-	27	7			72



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	60	1	276	2	N	-0-	121
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	N	-0-	121
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	2	N	-0-	121
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	70	1	337	2	N	-0-	121
09	0	386	-0-	386	386	66	1	320	2	N	-0-	121
10	0	394	-0-	394	780	71	1	323	2	N	-0-	121
-----												
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	6	83
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	174	2	N	-0-	83
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	55	1	171	2	N	-0-	83
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	51	1	172	2	N	-0-	83
09	0	208	-0-	208	208	48	1	160	2	N	-0-	83
10	0	219	-0-	219	427	52	1	167	2	N	-0-	83
-----												
R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230995		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 8292 - 10830		
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24	62
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-	62
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11	73
08	992 N	941	-0-	-51	-0-	922	2	19	9	N	17	90
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	876	2	21	9	N	19	109
10	0	1099	-0-	1099	1099	1071	2	28	9	N	25	134
-----												
FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664		
05	2821 X	1955	-0-	-866	-0-	215	1	1719	2	N	19	50
06	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	257	1	2111	2	N	-0-	50
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	339	1	2096	2	N	-0-	50
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	238	1	1837	2	N	-0-	50
09	0	2502	-0-	2502	2502	282	1	2220	2	N	-0-	50
10	0	2466	-0-	2466	4968	298	1	2168	2	N	-0-	50
-----												
SQUIRE		WELL #: 1H		RRCID -> 234759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7840 - 10226		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-	13
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-	13
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	N	-0-	13
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-	13
09	0	69	-0-	69	69	11	1	58	2	N	-0-	13
10	0	456	-0-	456	525	63	1	393	2	N	-0-	13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BRAUM FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 237118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7900 - 9550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	202 8	1 9	1376	2	N	7	125	1		57
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	202 41	1 9	1070	2	N	37				94
07	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	202 56	1 9	1089	2	N	51				145
08	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	202 55	1 9	1075	2	N	50				195
09	1320 N	1162	-0-	-158	-0-	202 9	1 9	951	2	N	8	177	1		26
10	0	156	-0-	156	156	143 8	2 9	13	9	N	12				38
TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074					
05	2759 X	2672	-0-	-87	-0-	280 91	1 9	2301	2	N	83				223
06	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	269 80	1 9	2203	2	N	73	174	1		122
07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	359 81	1 9	2202	2	N	74				196
08	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	295 83	1 9	2270	2	N	75				271
09	0	2502	-0-	2502	2502	275 74	1 9	2153	2	N	67	177	1		161
10	0	2566	-0-	2566	5068	302 86	1 9	2178	2	N	78				239
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695					
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	278 22	1 9	2284	2	N	20				211
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	189 18	1 9	1553	2	N	16				227
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	321 11	1 9	1967	2	N	10	183	1		54
08	2294 N	1253	-0-	-1041	-0-	152 1	1 9	1100	2	N	1				55
09	1770 N	564	-0-	-1206	-0-	77 8	1 9	479	2	N	7				62
10	2294 N	59	-0-	-2235	-0-	33 1	1	26	2	N	-0-				62
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399					
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	1	932	2	N	-0-				299
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	30 1	1	879	2	N	1				300
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	20 6	1 9	675	2	N	5				305
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	1124	2	N	1	133	1		173
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	1334	2	N	27				200
10	0	1575	-0-	1575	1575	31 1	1	1544	2	N	-0-				200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	871	-0-	-462	-0-	81	1	746	2	N	40			149
						44	9							
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	77	1	905	2	N	17			166
						19	9							
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	176	1	1199	2	N	35			201
						39	9							
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	186	1	1004	2	N	15			216
						17	9							
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	137	1	1003	2	N	35			251
						39	9							
10	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	183	1	899	2	N	20			271
						22	9							
BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072				
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-			227
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-			227
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-			227
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-			227
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	N	-0-			227
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			227
MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785				
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	298	1	3522	2	N	31			185
						34	9							
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	330	1	3646	2	N	45			230
						50	9							
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	334	1	3437	2	N	30			260
						33	9							
08	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	341	1	2916	2	N	21			281
						23	9							
09	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	330	1	3189	2	N	11	178	1	114
						12	9							
10	4154 X	3568	-0-	-586	-0-	341	1	3193	2	N	31			145
						34	9							
VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491				
05	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	27	1	3561	2	N	12			59
						13	9							
06	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	27	1	3313	2	N	-0-			59
07	3782 X	3424	-0-	-358	-0-	29	1	3395	2	N	-0-			59
08	3782 X	3262	-0-	-520	-0-	29	1	3233	2	N	-0-			59
09	0	3257	-0-	3257	3257	28	1	3226	2	N	3			62
						3	9							
10	0	3516	-0-	3516	6773	29	1	3487	2	N	-0-			62

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1643 N	1271	-0-	-372	-0-	82	1	1189	2	N	-0-			295
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	N	-0-	180	1	115
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	N	2			117
							2	9							
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	N	10			127
							11	9							
09		0	1622	-0-	1622	1622	91	1	1519	2	N	11			138
							12	9							
10		0	1623	-0-	1623	3245	92	1	1514	2	N	15			153
							17	9							
-----															
ROGERS		WELL #:		8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270			
05		4526 X	4099	-0-	-427	-0-	484	1	3605	2	N	9			127
							10	9							
06		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	480	1	3731	2	N	26			153
							29	9							
07		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	496	1	3821	2	N	32			185
							35	9							
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	475	1	3648	2	N	23			208
							25	9							
09		4230 X	3903	-0-	-327	-0-	459	1	3421	2	N	21			229
							23	9							
10		4371 X	3895	-0-	-476	-0-	481	1	3391	2	N	21			250
							23	9							
-----															
KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-	20	7	-0-
-----															
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925			
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	63	1	780	2	N	5			247
							6	9							
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	2	N	-0-			247
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-			247
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-			247
09		0	956	-0-	956	956	65	1	891	2	N	-0-			247
10		0	1104	-0-	1104	2060	73	1	1031	2	N	-0-			247
-----															
TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080			
05		2325 X	2211	-0-	-114	-0-	241	1	1953	2	N	15			118
							17	9							
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	237	1	1949	2	N	12			130
							13	9							
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	332	1	2049	2	N	8			138
							9	9							
08		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	246	1	1904	2	N	4			142
							4	9							
09		0	2167	-0-	2167	2167	244	1	1923	2	N	-0-			142
10		0	2156	-0-	2156	4323	263	1	1893	2	N	-0-			142

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1519	2	N	17		219
						19	9						
06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	29	1	1371	2	N	-0-		219
07	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	27	1	1384	2	N	-0-		219
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	30	1	1529	2	N	42	186 1	75
						46	9						
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	15		90
						17	9						
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	29	1	1495	2	N	15		105
						17	9						

-----  
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564  
-----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100  
-----

05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	86	182 1	350
						95	9						
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	54		404
						59	9						
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	40		444
						44	9						
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	15	178 1	281
						17	9						
09	0	1195	-0-	1195	1195	28	1	1143	2	N	22		303
						24	9						
10	0	1436	-0-	1436	2631	31	1	1359	2	N	42		345
						46	9						

-----  
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028  
-----

05	3937 X	2634	-0-	-1303	-0-	31	1	2461	2	N	129		435
						142	9						
06	3810 X	2562	-0-	-1248	-0-	29	1	2447	2	N	78		513
						86	9						
07	3441 X	2462	-0-	-979	-0-	31	1	2412	2	N	17	180 1	350
						19	9						
08	3441 X	3141	-0-	-300	-0-	31	1	3001	2	N	99		449
						109	9						
09	0	2894	-0-	2894	2894	30	1	2773	2	N	83	182 1	350
						91	9						
10	0	2996	-0-	2996	5890	31	1	2834	2	N	119		469
						131	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4281H		RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	31	1	531	2	N	-0-		187
06	780 N	473	-0-	-307	-0-	30	1	437	2	N	5		192
						6	9						
07	682 N	450	-0-	-232	-0-	31	1	419	2	N	-0-		192
08	558 N	437	-0-	-121	-0-	31	1	406	2	N	-0-		192
09	0	469	-0-	469	469	30	1	439	2	N	-0-		192
10	0	1151	-0-	1151	1620	31	1	984	2	N	124	189 1	127
						136	9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152		
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	370	176 1	700
						407	9						
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	193	363 1	530
						212	9						
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	162		692
						178	9						
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	116	183 1	625
						128	9						
09	0	1379	-0-	1379	1379	30	1	1196	2	N	139	181 1	583
						153	9						
10	0	1247	-0-	1247	2626	31	1	1181	2	N	32	182 1	433
						35	9						

PRICE		WELL #: 6982H		RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	376	1	3356	2	N	65	178 1	194
						72	9						
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	390	1	3195	2	N	71		265
						78	9						
07	3255 X	1441	-0-	-1814	-0-	379	1	1034	2	N	25	178 1	112
						28	9						
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	403	1	3395	2	N	128		240
						141	9						
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	390	1	3101	2	N	49	178 1	111
						54	9						
*10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	403	1	3180	2	N	144	181 1	74
						158	9						

VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190		
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3452	2	N	179		361
						197	9						
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	30	1	3298	2	N	147	187 1	321
						162	9						
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	31	1	3300	2	N	143	188 1	276
						157	9						
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	31	1	3238	2	N	140		416
						154	9						
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	97	189 1	324
						107	9						
10	0	3222	-0-	3222	3222	31	1	3073	2	N	107	189 1	242
						118	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	100			483
						110	9							
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	N	109			592
						120	9							
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	86	360	1	318
						95	9							
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	121	182	1	257
						133	9							
09	0	993	-0-	993	993	30	1	889	2	N	67			324
						74	9							
10	0	1106	-0-	1106	2099	31	1	955	2	N	109			433
						120	9							
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248768	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8303 - 9564		
05	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	30	1	1791	2	N	-0-			40
						28	1	1759	2	N	3			43
						3	9							
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	N	5			48
						6	9							
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	N	-0-			48
						2264	2264	23	1	N	-0-			48
09	0	2264	-0-	2264	2264	23	1	2241	2	N	-0-			48
						3095	3095	31	1	N	-0-			48
10	0	3095	-0-	3095	5359	31	1	3064	2	N	-0-			48
BALLENTINE "B"		WELL #:		8792H	RRCID ->	249697	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8061 - 11520		
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	N	15			297
						17	9							
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	2	N	1			298
						1	9							
07	1364 N	932	-0-	-432	-0-	31	1	901	2	N	-0-			298
						31	1	881	2	N	-0-			298
08	1395 N	912	-0-	-483	-0-	31	1	881	2	N	-0-			298
						30	1	921	2	N	-0-			298
09	1140 N	951	-0-	-189	-0-	30	1	921	2	N	-0-			298
						31	1	1057	2	N	-0-			298
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	2	N	-0-			298
TUBB "424"		WELL #:		5H	RRCID ->	249704	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8677 - 11745		
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	N	-0-			57
						10	1	612	2	N	-0-			57
06	750 N	622	-0-	-128	-0-	10	1	612	2	N	-0-			57
						27	1	648	2	N	-0-			57
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	27	1	648	2	N	-0-			57
						31	1	710	2	N	-0-			57
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	31	1	710	2	N	-0-			57
						22	1	535	2	N	-0-			57
09	0	557	-0-	557	557	22	1	535	2	N	-0-			57
						31	1	682	2	N	-0-			57
10	0	713	-0-	713	1270	31	1	682	2	N	-0-			57
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231		
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	201	1	3966	2	N	61			236
						67	9							
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	185	1	3970	2	N	67			303
						74	9							
07	4433 X	4225	-0-	-208	-0-	185	1	3972	2	N	62			365
						68	9							
08	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	188	1	4074	2	N	58			423
						64	9							
09	0	4121	-0-	4121	4121	185	1	3881	2	N	50	176	1	297
						55	9							
10	0	4083	-0-	4083	8204	187	1	3857	2	N	35			332
						39	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	31 1	2131 2	N	199	178 1		433
						219 9						
06	1260 N	604	-0-	-656	-0-	10 1	554 2	N	36	176 1		293
						40 9						
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			293
08	1302 N	15	-0-	-1287	-0-	15 1		N	-0-			293
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31 1	1670 2	N	6			130
						7 9						
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30 1	1561 2	N	47			177
						52 9						
07	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	31 1	1609 2	N	10			187
						11 9						
08	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	31 1	1616 2	N	23			210
						25 9						
09	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	30 1	1541 2	N	17			227
						19 9						
10	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	31 1	1558 2	N	20			247
						22 9						

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31 1	1847 2	N	48			360
						53 9						
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	30 1	2003 2	N	127	180 1		307
						140 9						
07	1302 N	957	-0-	-345	-0-	30 1	884 2	N	39			346
						43 9						
08	1922 N	510	-0-	-1412	-0-	26 1	484 2	N	-0-			346
09	0	433	-0-	433	433	28 1	405 2	N	-0-			346
10	0	1995	-0-	1995	2428	30 1	1965 2	N	-0-			346

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

05	1271 N	982	-0-	-289	-0-	26 1	941 2	N	14	179 1		192
						15 9						
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	28 1	1101 2	N	34			226
						37 9						
07	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	30 1	1171 2	N	76			302
						84 9						
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31 1	1299 2	N	82	181 1		203
						90 9						
09	0	1508	-0-	1508	1508	30 1	1257 2	N	201	181 1		223
						221 9						
10	0	1453	-0-	1453	2961	31 1	1270 2	N	138	180 1		181
						152 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY LEE "524"		WELL #:		4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	106		382
						117	9						
06	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	27	1	1575	2	N	166	180 1	368
						183	9						
07	1829 N	1262	-0-	-567	-0-	31	1	1180	2	N	46	180 1	234
						51	9						
08	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	31	1	1265	2	N	92		326
						101	9						
09	0	1292	-0-	1292	1292	30	1	1188	2	N	67		393
						74	9						
10	0	1357	-0-	1357	2649	31	1	1234	2	N	84	181 1	296
						92	9						
-----													
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H		RRCID -> 254156		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700		
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	399	1	3399	2	N	127	191 1	207
						140	9						
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	384	1	3259	2	N	126		333
						139	9						
07	3999 X	3979	-0-	-20	-0-	526	1	3326	2	N	115	183 1	265
						127	9						
08	3999 X	3697	-0-	-302	-0-	401	1	3182	2	N	104	186 1	183
						114	9						
09	0	3478	-0-	3478	3478	370	1	2990	2	N	107		290
						118	9						
10	0	3541	-0-	3541	7019	407	1	3023	2	N	101	196 1	195
						111	9						
-----													
BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H		RRCID -> 254257		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698		
05	2387 X	1994	-0-	-393	-0-	186	1	1769	2	N	35		269
						39	9						
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	180	1	1976	2	N	17	178 1	108
						19	9						
07	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	179	1	1819	2	N	14		122
						15	9						
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	2	N	18		140
						20	9						
09	2190 N	1872	-0-	-318	-0-	141	1	1709	2	N	20		160
						22	9						
*10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	161	1	1947	2	N	32		192
						35	9						
-----													
COOPER "523"		WELL #:		4H		RRCID -> 254493		COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679		
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-		366
						30	1	313	2	N	46	182 1	230
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	9						
						30	1	317	2	N	25		255
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	9						
						30	1	314	2	N	35		290
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	9						
						30	1	262	2	N	32		322
09	0	327	-0-	327	327	35	9						
						31	1	326	2	N	18	181 1	159
10	0	377	-0-	377	704	20	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8321	- 10966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	30	1	4755	2	N	-0-	302	
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	28	1	3484	2	N	58	360	
						64	9						
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	4102	2	N	5	365	
						6	9						
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	28	1	4091	2	N	2	180 1	
						2	9						
09	0	3229	-0-	3229	3229	28	1	3198	2	N	3	190	
						3	9						
10	0	4079	-0-	4079	7308	31	1	4048	2	N	-0-	190	
-----													
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650			
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	374	1	1629	2	N	23	123	
						25	9						
06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	329	1	1570	2	N	18	141	
						20	9						
07	2542 N	1233	-0-	-1309	-0-	290	1	939	2	N	4	145	
						4	9						
08	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	398	1	1269	2	N	8	153	
						9	9						
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	374	1	1515	2	N	31	184	
						34	9						
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	403	1	1311	2	N	27	211	
						30	9						
-----													
BURCHFIELD "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776			
05	4309 X	3779	-0-	-530	-0-	183	1	3565	2	N	28	275	
						31	9						
06	4410 X	3427	-0-	-983	-0-	157	1	3251	2	N	17	292	
						19	9						
07	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	182	1	3903	2	N	38	330	
						42	9						
08	4557 X	4370	-0-	-187	-0-	190	1	4128	2	N	47	377	
						52	9						
09	0	3808	-0-	3808	3808	173	1	3593	2	N	38	415	
						42	9						
10	0	4079	-0-	4079	7887	186	1	3850	2	N	39	184 1	
						43	9						
-----													
MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899			
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	496	1	2043	2	N	43	177	
						47	9						
06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	480	1	2153	2	N	55	232	
						61	9						
07	2883 N	2528	-0-	-355	-0-	496	1	1974	2	N	53	285	
						58	9						
08	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	496	1	1969	2	N	41	174 1	
						45	9						
09	2700 N	2240	-0-	-460	-0-	430	1	1763	2	N	43	195	
						47	9						
10	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	416	1	1900	2	N	34	229	
						37	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	67			418
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	74	9	539	2	N	5	178	1	245
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	9	522	2	N	23			268
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	44			312
09	0	624	-0-	624	624	48	9	570	2	N	22	181	1	153
10	0	715	-0-	715	1339	30	1	626	2	N	53			206
						24	9							
						31	1							
						58	9							
-----														
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820		
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	2	N	102	180	1	231
06	2190 N	1882	-0-	-308	-0-	112	9	1743	2	N	103	181	1	153
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	26	1	1868	2	N	79			232
08	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	113	9	1848	2	N	90	180	1	142
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	31	1	1714	2	N	94			236
10	0	1890	-0-	1890	1890	87	9	1756	2	N	94	179	1	151
						30	1							
						103	9							
						31	1							
						103	9							
-----														
MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691		
05	620 N	564	-0-	-56	-0-	31	1	481	2	N	47			230
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	52	9	555	2	N	85	182	1	133
07	651 N	568	-0-	-83	-0-	30	1	499	2	N	44			177
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	94	9	734	2	N	131	181	1	127
09	0	835	-0-	835	835	21	1	699	2	N	96			223
10	0	807	-0-	807	1642	48	9	678	2	N	89	189	1	123
						27	1							
						144	9							
						30	1							
						106	9							
						31	1							
						98	9							
-----														
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780		
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	40			212
06	2550 N	2487	-0-	-63	-0-	44	9	2418	2	N	35			247
07	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	30	1	2359	2	N	19	186	1	80
08	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	39	9	2475	2	N	37			117
09	0	2372	-0-	2372	2372	28	1	2311	2	N	28			145
10	0	2449	-0-	2449	4821	21	9	2344	2	N	69			214
						30	1							
						31	9							
						29	1							
						76	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	3134	-0-	34	598	31 1	2873 2	N	209		780	
06	3633 X	3035	-0-	-598	-0-	230 9	2804 2	N	183	367 1	596	
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	30 1	2758 2	N	120		716	
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	201 9	2786 2	N	119	180 1	655	
09	0	2505	-0-	2505	2505	31 1	2409 2	N	61	187 1	529	
10	0	2622	-0-	2622	5127	132 9	2494 2	N	88	182 1	435	
						131 9						
						29 1						
						67 9						
						31 1						
						97 9						
-----												
BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734
05	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	123 1	2226 2	N	2		206	
06	2910 N	2765	-0-	-145	-0-	2 9	2631 2	N	2		208	
07	2883 N	2657	-0-	-226	-0-	132 1	2528 2	N	-0-		208	
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2 9	2504 2	N	14		222	
09	0	2591	-0-	2591	2591	129 1	2452 2	N	10		232	
10	0	2592	-0-	2592	5183	126 1	2447 2	N	14		246	
						15 9						
						15 9						
-----												
BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	72 1	5856 2	N	55		119	
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	61 9	4123 2	N	18	97 1	40	
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	72 1	2632 2	N	-0-		40	
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	20 9	4587 2	N	22		62	
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	70 1	4435 2	N	47		109	
10	0	4631	-0-	4631	4631	72 1	34 9	N	31		140	
						52 9						
						4597 2						
-----												
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204
05	5735 X	5111	-0-	-624	-0-	113 1	4958 2	N	36		282	
06	5550 X	4307	-0-	-1243	-0-	40 9	4168 2	N	40		322	
07	5208 X	2509	-0-	-2699	-0-	95 1	2341 2	N	17		339	
08	5115 X	4786	-0-	-329	-0-	44 9	4600 2	N	51	193 1	197	
09	0	3722	-0-	3722	3722	149 1	3569 2	N	59		256	
10	0	-0-	-0-	-0-	3722	19 9		N	5		261	
						130 1						
						56 9						
						88 1						
						65 9						
-----												
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	44 1	120 2	N	-0-		-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	43 1	123 2	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	51 1	136 2	N	-0-		-0-	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	46 1	129 2	N	-0-		-0-	
09	0	173	-0-	173	173	45 1	128 2	N	-0-		-0-	
10	0	168	-0-	168	341	46 1	122 2	N	-0-		-0-	

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	72	1	2637	2	N	41		115
06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	45	9	2386	2	N	25		140
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	72	1	2672	2	N	-0-		140
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	28	9	2326	2	N	9		149
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	10	9	2121	2	N	60	112 1	97
10	0	3811	-0-	3811	3811	72	1	31	9	N	28		125
						66	9						
						3780	2						

-----  
SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710  
-----

05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	N	61		277
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	67	9	3046	2	N	57	183 1	151
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	30	1	2846	2	N	65		216
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	63	9	2731	2	N	41		257
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	31	1	3175	2	N	48	178 1	127
*10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	45	9	3248	2	N	70		197
						30	1						
						53	9						
						31	1						
						77	9						

-----  
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010  
-----

05	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	31	1	3175	2	N	-0-		308
06	3150 X	3123	-0-	-27	-0-	30	1	3079	2	N	13	189 1	132
07	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	14	9	3144	2	N	15		147
08	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	31	1	3114	2	N	16		163
09	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	17	9	2977	2	N	18		181
10	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	31	1	2981	2	N	18		199
						20	9						
						20	9						

-----  
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500  
-----

05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	511	1	4429	2	N	89	179 1	169
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	98	9	4279	2	N	79		248
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	494	1	4742	2	N	87	179 1	156
08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	87	9	4703	2	N	92		248
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	736	1	4394	2	N	66	175 1	139
*10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	96	9	4335	2	N	82		221
						577	1						
						101	9						
						530	1						
						73	9						
						570	1						
						90	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	796 2	N	25		257
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	116 33	1 9	789 2	N	30	181 1	106
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	155 26	1 9	834 2	N	24		130
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	122 19	1 9	785 2	N	17		147
09	0	892	-0-	892	892	116 18	1 9	758 2	N	16		163
10	0	882	-0-	882	1774	124 12	1 9	746 2	N	11		174

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300
05	1488 N	773	-0-	-715	-0-	29 25	1 1	744 2	N	-0-		159
06	1470 N	221	-0-	-1249	-0-	64 6	9 1	132 2	N	58		217
07	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	6 23	1 1	55 2	N	-0-		217
08	775 N	402	-0-	-373	-0-	30 31	1 1	379 2	N	-0-		217
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 31	1 1	260 2	N	-0-		217
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	31 31	1 1	52 2	N	-0-		217

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938
05	5270 X	5027	-0-	-243	-0-	31 63	1 9	4933 2	N	57	188 1	171
06	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	30 45	1 9	4738 2	N	41		212
07	4991 X	4839	-0-	-152	-0-	30 41	1 9	4768 2	N	37		249
08	5022 X	5000	-0-	-22	-0-	31 52	1 9	4917 2	N	47		296
09	0	4580	-0-	4580	4580	29 33	1 9	4518 2	N	30	189 1	137
10	0	4563	-0-	4563	9143	29 44	1 9	4490 2	N	40		177

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328
05	5208 X	5199	-0-	-9	-0-	30 108	1 9	5061 2	N	98		195
06	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	30 72	1 9	4852 2	N	65		260
07	5208 X	4913	-0-	-295	-0-	30 74	1 9	4809 2	N	67	189 1	138
08	5208 X	4980	-0-	-228	-0-	31 87	1 9	4862 2	N	79		217
09	0	4739	-0-	4739	4739	30 67	1 9	4642 2	N	61	190 1	88
10	0	4817	-0-	4817	9556	31 85	1 9	4701 2	N	77		165

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	149	1	2761	2	N	21				192
06	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	23	9	141	1	N	27				219
07	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	30	9	136	1	N	25				244
08	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	28	9	141	1	N	17				261
09	3120 X	2878	-0-	-242	-0-	19	9	138	1	N	17	181	1		97
10	0	2810	-0-	2810	2810	25	9	137	1	N	23				120
-----															
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098			
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	48	181	1		134
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	53	9	30	1	N	38				172
07	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	42	9	31	1	N	28				200
08	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	31	9	30	1	N	46				246
09	0	1088	-0-	1088	1088	51	9	29	1	N	20				266
10	0	1470	-0-	1470	2558	22	9	31	1	N	41	182	1		125
-----															
DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798			
05	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	25	1	975	2	N	32				351
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	35	9	28	1	N	49	178	1		222
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	54	9	26	1	N	49				271
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	54	9	30	1	N	23				294
09	1140 N	800	-0-	-340	-0-	25	9	26	1	N	5				299
10	1178 N	839	-0-	-339	-0-	6	9	31	1	N	25				324
-----															
MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850			
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	251	1	755	2	N	98				227
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	108	9	285	1	N	72	182	1		117
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	79	9	295	1	N	117				234
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	129	9	295	1	N	133	188	1		179
09	0	987	-0-	987	987	146	9	285	1	N	72				251
10	0	990	-0-	990	1977	79	9	295	1	N	109	185	1		175
-----															









OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	1767	-0-	-1705	-0-	31	1	1727	2	N	8			216
06	2550 X	1091	-0-	-1459	-0-	9	9							
07	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	30	1	1061	2	N	-0-			216
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	5			221
09	0	2703	-0-	2703	2703	6	9							
10	0	3659	-0-	3659	6362	31	1	2868	2	N	18			239
						20	9							
						24	1	2651	2	N	25			264
						28	9							
						31	1	3574	2	N	49			313
						54	9							

LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860				
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	31	1	2134	2	N	156			322
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	172	9							
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	63	183	1	202
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	69	9							
09	0	2205	-0-	2205	2205	30	1	2339	2	N	80			282
10	0	2669	-0-	2669	4874	88	9							
						131	9							
						30	1	2367	2	N	119	182	1	219
						96	9							
						31	1	2079	2	N	87			306
						107	9							
						31	1	2531	2	N	97	184	1	219
						107	9							

DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340				
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	N	58			349
06	2370 X	1813	-0-	-557	-0-	64	9							
07	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	164	1	1561	2	N	80	180	1	249
08	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	88	9							
09	0	2379	-0-	2379	2379	186	1	2327	2	N	60			309
10	0	2862	-0-	2862	5241	66	9							
						186	1	2617	2	N	84	182	1	211
						92	9							
						177	1	2135	2	N	61			272
						67	9							
						183	1	2567	2	N	102	185	1	189
						112	9							

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609				
05	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	31	1	1459	2	N	39	168	1	118
06	2070 N	1705	-0-	-365	-0-	43	9							
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	123	9							
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	112			230
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	79	9							
10	0	1558	-0-	1558	1558	31	1	1578	2	N	72	168	1	134
						125	9							
						31	1	1736	2	N	114			248
						30	1	1605	2	N	124	169	1	203
						136	9							
						31	1	1444	2	N	75	171	1	107
						83	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8281 - 12517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	2093	-0-	-542	-0-	30	1	2020	2	N	39			313
06	2520 X	2258	-0-	-262	-0-	43	9	2210	2	N	18	182	1	149
07	2604 X	2022	-0-	-582	-0-	20	9	1964	2	N	28			177
08	2170 X	1826	-0-	-344	-0-	27	1	1778	2	N	21			198
09	0	2138	-0-	2138	2138	23	9	2062	2	N	44			242
10	0	2200	-0-	2200	4338	28	1	2147	2	N	23			265
						25	9							
SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8240 - 11550				
05	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	31	1	2159	2	N	131	184	1	463
06	2520 X	2114	-0-	-406	-0-	144	9	1933	2	N	137	373	1	227
07	2604 X	1839	-0-	-765	-0-	30	1	1679	2	N	117			344
08	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	151	9	1875	2	N	121	182	1	283
09	0	1727	-0-	1727	1727	31	1	1587	2	N	100	184	1	199
10	0	2118	-0-	2118	3845	129	9	1984	2	N	94			293
						31	1							
						110	9							
						103	9							
SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8237 - 11310				
05	1488 N	1126	-0-	-362	-0-	31	1	1021	2	N	67			254
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	74	9	1084	2	N	24	178	1	100
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	26	9	1389	2	N	42			142
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	65			207
09	0	1704	-0-	1704	1704	46	9	1613	2	N	55			262
10	0	1493	-0-	1493	3197	31	1	1409	2	N	48	173	1	137
						61	9							
						53	9							
WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8669 - 12530				
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	150	188	1	236
06	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	165	9	1336	2	N	35			271
07	1519 N	1138	-0-	-381	-0-	30	1	1110	2	N	-0-			271
08	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	39	9	1274	2	N	16			287
09	0	1495	-0-	1495	1495	28	1	1215	2	N	227	188	1	326
10	0	856	-0-	856	2351	18	9	847	2	N	-0-			326
						250	9							
						9	1							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KOCH LITTLE '779'		WELL #:		1H	RRCID ->	270438	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8190 - 11971		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	27	1	1800	2	N	81	172	1	245
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	89	9	1998	2	N	130	180	1	195
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	143	9	2264	2	N	152			347
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	167	9	2675	2	N	195	182	1	360
09	0	3014	-0-	3014	3014	31	1	2784	2	N	182	183	1	359
10	0	3110	-0-	3110	6124	200	9	2884	2	N	177	184	1	352
						31	1							
						195	9							
-----														
LEONORE C		WELL #:		4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 - 10380		
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	202	1	189	2	N	-0-			96
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	202	1	206	2	N	15	84	1	27
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17	9	222	2	N	-0-			27
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	189	1	196	2	N	16			43
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	18	9	24	2	N	-0-			43
10	0	163	-0-	163	163	135	1			N	-0-	13	7	30
						163	2							
-----														
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492		
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	202	1	2279	2	N	310	361	1	121
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	341	9	1415	2	N	61			182
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	182	1	2300	2	N	282	360	1	104
08	2790 N	2533	-0-	-257	-0-	67	9	2077	2	N	231	176	1	159
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	202	1	1783	2	N	157	175	1	141
10	0	2477	-0-	2477	2477	310	9	285	9	N	259	183	1	217
						195	1							
						173	9							
						2192	2							
-----														
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520		
05	2139 X	790	-0-	-1349	-0-	29	1	662	2	N	90			324
06	2010 X	523	-0-	-1487	-0-	99	9	458	2	N	43	190	1	177
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	18	1			N	-0-			177
08	1209 X	19	-0-	-1190	-0-	47	9	18	2	N	-0-			177
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			177
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
SCHULTZ FAMILY			WELL #: 2H		RRCID -> 271506		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	72	1	4252	2	N	127			224
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	140	9	3977	2	N	108	176	1	156
07	4123 X	1642	-0-	-2481	-0-	72	1	1563	2	N	21			177
08	4464 X	2937	-0-	-1527	-0-	119	9	2843	2	N	20			197
09	4320 X	3033	-0-	-1287	-0-	72	1	2905	2	N	51	171	1	77
10	0	2686	-0-	2686	2686	56	9	25	9	N	23			100
						2661	2							
GOSSETT			WELL #: 3H		RRCID -> 272217		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7	-0-
BALLENTINE			WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813				
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	31	1	3341	2	N	42			263
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	46	9	3038	2	N	37	182	1	118
07	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	30	1	3168	2	N	38			156
08	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	41	9	3216	2	N	53			209
09	3300 X	3197	-0-	-103	-0-	31	1	3115	2	N	47			256
10	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	58	9	3183	2	N	55			311
						30	1							
						52	9							
						31	1							
						61	9							
JAN			WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458				
05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	31	1	3178	2	N	168	179	1	282
06	3480 X	3328	-0-	-152	-0-	185	9	3146	2	N	138	185	1	235
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	30	1	3246	2	N	150			385
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	152	9	3266	2	N	130	180	1	335
09	0	3150	-0-	3150	3150	31	1	2954	2	N	152	180	1	307
10	0	3043	-0-	3043	6193	143	9	2911	2	N	92	181	1	218
						29	1							
						167	9							
						31	1							
						101	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8283 - 11044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	31	1	2706	2	N	77			329
06	2910 N	2651	-0-	-259	-0-	85	9	2547	2	N	67	179	1	217
07	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	74	9	2549	2	N	58			275
08	2821 N	2616	-0-	-205	-0-	31	1	2517	2	N	62			337
09	0	2394	-0-	2394	2394	68	9	2313	2	N	47	177	1	207
10	0	2647	-0-	2647	5041	29	1	2547	2	N	63			270
						52	9							
						31	1							
						69	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120				
05	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	31	1	2015	2	N	82			272
06	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	90	9	1984	2	N	81	198	1	155
07	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	30	1	1998	2	N	67			222
08	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	89	9	1986	2	N	72			294
09	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	31	1	1963	2	N	73	180	1	187
10	0	2105	-0-	2105	2105	74	9	1989	2	N	77			264
						31	1							
						80	9							
						31	1							
						85	9							
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075				
05	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	31	1	3987	2	N	29	194	1	82
06	4080 X	3792	-0-	-288	-0-	32	9	3722	2	N	37			119
07	4216 X	2573	-0-	-1643	-0-	29	1	2520	2	N	24			143
08	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	41	9	3693	2	N	56			199
09	3930 X	3022	-0-	-908	-0-	27	1	2964	2	N	25			224
10	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	26	9	3748	2	N	38	186	1	76
						31	1							
						28	9							
						31	1							
						42	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919				
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	22			465
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	24	9	1607	2	N	15	363	1	117
07	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	30	1	1684	2	N	21			138
08	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	17	9	1194	2	N	11			149
09	1650 N	1159	-0-	-491	-0-	31	1	1109	2	N	26			175
10	1736 N	1102	-0-	-634	-0-	23	9	1064	2	N	7			182
						25	1							
						12	9							
						21	1							
						29	9							
						30	1							
						8	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	31	1	1983	2	N	183			897
						201	9							
06	2130 N	2037	-0-	-93	-0-	30	1	1867	2	N	127	575	1	449
						140	9							
07	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	31	1	2019	2	N	200	189	1	460
						220	9							
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	223			683
						245	9							
09	0	2345	-0-	2345	2345	30	1	2066	2	N	226	198	1	711
						249	9							
10	0	2399	-0-	2399	4744	31	1	2134	2	N	213	389	1	535
						234	9							
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964														
05	6293 X	5055	-0-	-1238	-0-	30	1	5007	2	N	16	191	1	194
						18	9							
06	5880 X	5070	-0-	-810	-0-	27	1	4988	2	N	50			244
						55	9							
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	30	1	5596	2	N	84			328
						92	9							
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	2	N	82	189	1	221
						90	9							
09	0	5485	-0-	5485	5485	80	1	5304	2	N	92			313
						101	9							
10	0	6794	-0-	6794	12279	150	1	6501	2	N	130	179	1	264
						143	9							
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
05	1922 N	935	-0-	-987	-0-	42	1	702	2	N	174	176	1	202
						191	9							
06	2010 N	1492	-0-	-518	-0-	67	1	1053	2	N	338	363	1	177
						372	9							
07	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1170	2	N	292	177	1	292
						321	9							
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	406	524	1	174
						447	9							
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	339	353	1	160
						373	9							
10	0	2144	-0-	2144	2144	1872	2	272	9	N	247	184	1	223
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439														
05	1550 N	895	-0-	-655	-0-	20	1	839	2	N	33			172
						36	9							
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2462	2	N	156	181	1	147
						172	9							
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	31	1	2599	2	N	179	177	1	149
						197	9							
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	N	165	186	1	128
						182	9							
09	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2750	2	N	193	182	1	139
						212	9							
*10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	31	1	2710	2	N	128	180	1	87
						141	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
DIXON, M.		WELL #: C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		2449 X	2381	-0-	-68	-0-	31 1	2350 2	N	-0-		239	
06		2370 X	145	-0-	-2225	-0-	15 1	130 2	N	-0-		239	
07		2449 X	271	-0-	-2178	-0-	31 1	240 2	N	-0-		239	
08		2418 X	431	-0-	-1987	-0-	31 1	400 2	N	-0-		239	
09		0	835	-0-	835	835	30 1	805 2	N	-0-		239	
10		0	1243	-0-	1243	2078	31 1	1212 2	N	-0-		239	

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: C002OB		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563			
05		2387 N	2137	-0-	-250	-0-	31 1	2052 2	N	49	176 1	189	
06		2310 N	2126	-0-	-184	-0-	30 1	2006 2	N	82		271	
07		2387 N	1812	-0-	-575	-0-	31 1	1690 2	N	83		354	
08		2139 N	1739	-0-	-400	-0-	31 1	1695 2	N	12	175 1	191	
09		0	1838	-0-	1838	1838	30 1	1744 2	N	58		249	
10		0	1831	-0-	1831	3669	31 1	1781 2	N	17		266	

TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568			
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1016 2	N	212	196 1	438	
06		1290 N	1133	-0-	-157	-0-	27 1	972 2	N	122	193 1	367	
07		1333 N	1106	-0-	-227	-0-	31 1	930 2	N	132	187 1	312	
08		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	30 1	997 2	N	219	188 1	343	
09		0	1405	-0-	1405	1405	29 1	1192 2	N	167	195 1	315	
10		0	1870	-0-	1870	3275	31 1	1517 2	N	293	193 1	415	

MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870			
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	7		271	
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	30 1	19 2	N	24		295	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	30	196 1	129	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	14		143	
09		0	56	-0-	56	56	30 1	16 2	N	9		152	
10		0	69	-0-	69	125	31 1	13 2	N	23		175	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7786 - 7836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	10			114
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	11	9	359	2	N	26			140
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	369	2	N	26			166
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	9	356	2	N	25			191
09	0	421	-0-	421	421	72	1	336	2	N	15			206
10	0	429	-0-	429	850	28	9	339	2	N	15			221
						68	1							
						17	9							
						73	1							
						17	9							
PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7739 - 7805				
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	516	2	N	5			192
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	6	9	490	2	N	-0-			192
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	511	2	N	12			204
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	106	1	505	2	N	9			213
09	0	574	-0-	574	574	13	9	480	2	N	8			221
10	0	561	-0-	561	1135	90	1	471	2	N	-0-			221
						90	1							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020				
05	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	31	1	4007	2	N	121	177	1	264
06	4080 X	2848	-0-	-1232	-0-	133	9	2763	2	N	59			323
07	4216 X	3888	-0-	-328	-0-	20	1	3795	2	N	66			389
08	4185 X	3307	-0-	-878	-0-	65	9	3125	2	N	142	381	1	150
09	4050 X	3661	-0-	-389	-0-	20	1	3520	2	N	101			251
10	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	73	9	3537	2	N	60			311
						26	1							
						156	9							
						30	1							
						111	9							
						31	1							
						66	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8108 - 11975				
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	1969	2	N	80			297
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	88	9	1766	2	N	76	182	1	191
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	27	1	1803	2	N	92			283
08	2077 N	1846	-0-	-231	-0-	84	9	1727	2	N	81	180	1	184
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	120			304
*10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	101	9	1797	2	N	116	181	1	239
						30	1							
						89	9							
						132	9							
						28	1							
						128	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: A711		RRCID -> 281847	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7720 - 7820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	695	-0-	-204	-0-	95 1	591 2	N	8			271
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	89 1	545 2	N	4			275
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	130 1	665 2	N	3			278
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124 1	796 2	N	2			280
09	0	1055	-0-	1055	1055	133 1	910 2	N	11	188 1		103
10	0	1090	-0-	1090	2145	148 1	942 2	N	-0-			103
-----												
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7744 - 7774		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-			123
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 2	N	-0-			123
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			123
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-			123
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 1		N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
-----												
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 8304 - 11074		
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31 1	1275 2	N	25			365
06	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	28 9	985 2	N	27	183 1		209
07	1364 N	680	-0-	-684	-0-	29 1	632 2	N	17			226
08	1333 N	324	-0-	-1009	-0-	19 9	303 2	N	5			231
09	1050 N	183	-0-	-867	-0-	15 1	161 2	N	3			234
10	682 N	37	-0-	-645	-0-	6 9	12 2	N	-0-			234
-----												
GRAY		WELL #: 4H		RRCID -> 283802		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9014 - 13470		
05	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	72 1	2256 2	N	444	532 1		187
06	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	488 9	2080 2	N	401	356 1		232
07	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	72 1	2122 2	N	400	363 1		269
08	2821 X	2607	-0-	-214	-0-	441 9	2087 2	N	407	528 1		148
09	2730 X	1204	-0-	-1526	-0-	72 1	912 2	N	206			354
10	0	2561	-0-	2561	2561	448 9	416 9	N	378	547 1		185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190	- 18490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	47988 X	40617	-0-	-7371	-0-	1253 1	37554 2	N	1645	1649 1	532			
06	44520 X	38222	-0-	-6298	-0-	1810 9	709 1	35853 2	N	1509	1659 1	382		
07	44237 X	37929	-0-	-6308	-0-	1660 9	31 1	36302 2	N	1451	1467 1	366		
08	44237 X	36640	-0-	-7597	-0-	1596 9	31 1	35040 2	N	1426	1480 1	312		
09	40350 X	34561	-0-	-5789	-0-	1569 9	30 1	33073 2	N	1325	1278 1	359		
10	0	34228	-0-	34228	34228	1458 9	31 1	32798 2	N	1272	1472 1	159		
						1399 9								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HERBERT		WELL #: 2908		RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279	- 7325		
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	62 1	785 2	N	-0-			53		
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	60 1	624 2	N	-0-			53		
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 2	N	-0-			53		
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	62 1	683 2	N	-0-			53		
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	60 1	690 2	N	-0-			53		
10	0	887	-0-	887	887	62 1	825 2	N	-0-			53		
PETCO ENERGY CORPORATION		657795		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
KING, A. R. MRS.		WELL #: 1		RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333	- 7353		
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-		
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		N	-0-			-0-		
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-		
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-			-0-		
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 2		N	-0-			-0-		
10	372 N	53	-0-	-319	-0-	53 2		N	-0-			-0-		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
FULTON-SELL		WELL #: 4		RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297	- 7364		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412	- 7432		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981	- 10250		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2	N	-0-		52		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		52		
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		52		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		52		
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151 2	N	-0-		52		
10	0	197	-0-	197	197	197 2	N	-0-		52		
-----												
REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400			
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1897 2	117 9 N	106		269		
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1767 2	210 9 N	191	317 1	143		
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1910 2	83 9 N	75	152 1	66		
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1765 2	107 9 N	97		163		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	381 2	6 9 N	5	156 1	12		
10	0	2597	-0-	2597	2597	2461 2	136 9 N	124		136		
-----												
JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130			
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2	N	-0-		106		
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		106		
07	527 N	209	-0-	-318	-0-	209 2	N	-0-		106		
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		106		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		106		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	98 1	15		
-----												
KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180			
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2014 2	17 9 N	15		99		
06	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1902 2	6 9 N	5		104		
07	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1891 2	1 9 N	1		105		
08	2046 N	1732	-0-	-314	-0-	1724 2	8 9 N	7		112		
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		112		
10	0	1796	-0-	1796	1796	1796 2	N	-0-		112		
-----												
AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669			
05	15128 X	14157	-0-	-971	-0-	14070 2	87 9 N	79		203		
06	14640 X	12865	-0-	-1775	-0-	12810 2	55 9 N	50	157 1	96		
07	14973 X	13263	-0-	-1710	-0-	13209 2	54 9 N	49		145		
08	14973 X	13601	-0-	-1372	-0-	13538 2	63 9 N	57		202		
09	14190 X	12998	-0-	-1192	-0-	12935 2	63 9 N	57	173 1	86		
10	0	13136	-0-	13136	13136	13085 2	51 9 N	46		132		
-----												
KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667			
05	6355 X	5478	-0-	-877	-0-	5423 2	55 9 N	50	178 1	81		
06	6150 X	5335	-0-	-815	-0-	5290 2	45 9 N	41		122		
07	6696 X	4705	-0-	-1991	-0-	4668 2	37 9 N	34		156		
08	6696 X	5572	-0-	-1124	-0-	5528 2	44 9 N	40		196		
09	6480 X	3950	-0-	-2530	-0-	3928 2	22 9 N	20	174 1	42		
10	0	4718	-0-	4718	4718	4674 2	44 9 N	40		82		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591		- 12834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1147 2	479 9	N	435	172 1		415
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1407 2	410 9	N	373	512 1		276
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1483 2	444 9	N	404	511 1		169
08		1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1173 2	376 9	N	342	173 1		338
09		1830 N	1469	-0-	-361	-0-	1078 2	391 9	N	355	516 1		177
10		0	1451	-0-	1451	1451	1001 2	450 9	N	409	346 1		240
-----													
JOSEPHINE 239				WELL #:		2H	RRCID -> 290518	COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8737 - 12763	
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2970 2	151 9	N	137			234
06		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2891 2	136 9	N	124	176 1		182
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2827 2	129 9	N	117	170 1		129
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2813 2	143 9	N	130	172 1		87
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2695 2	136 9	N	124			211
10		0	2744	-0-	2744	2744	2631 2	113 9	N	103	177 1		137
-----													
PUNDT 197				WELL #:		5HB	RRCID -> 290529	COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8924 - 12741	
05		0 W	1008	-0-	1008	35268	897 2	111 9	N	101	171 1		144
06		0 W	931	-0-	931	36199	830 2	101 9	N	92	105 1		131
07		0 W	909	-0-	909	37108	818 2	91 9	N	83	88 1		126
08		0 W	916	-0-	916	38024	815 2	101 9	N	92	74 1		144
09		0 W	908	-0-	908	38932	811 2	97 9	N	88	70 1		162
10		0	887	-0-	887	39819	796 2	91 9	N	83	165 1		80
-----													
DUKE 412				WELL #:		1H	RRCID -> 290681	COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8443 - 12337	
05		0 W	1201	-0-	1201	406438	257 1	854 2	N	82			147
							90 9						
06		0 W	1254	-0-	1254	407692	320 1	825 2	N	99			246
							109 9						
07		0 W	1162	-0-	1162	408854	292 1	789 2	N	74	173 1		147
							81 9						
08		0 W	1197	-0-	1197	410051	335 1	757 2	N	95	172 1		70
							105 9						
09		0 W	1123	-0-	1123	411174	321 1	715 2	N	79			149
							87 9						
10		0	1021	-0-	1021	412195	335 1	599 2	N	79			228
							87 9						
-----													
LEWIS 269				WELL #:		1H	RRCID -> 290682	COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8895 - 13165	
05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	408 2	223 9	N	203	170 1		371
06		646 X	646	-0-	-0-	-0-	458 2	188 9	N	171	155 1		387
07		660 X	660	-0-	-0-	-0-	528 2	132 9	N	120	340 1		167
08		455 X	455	-0-	-0-	-0-	213 2	242 9	N	220	169 1		218
09		653 X	653	-0-	-0-	-0-	475 2	178 9	N	162	169 1		211
10		0	716	-0-	716	716	415 2	301 9	N	274	350 1		135



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
DUKE 412		WELL #:		2H	RRCID ->	290704	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8252 - 12308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	500	1	1671	2	N	169	255
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	186	9	1795	2	N	176 170 1	261
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	760	1	2610	2	N	154 172 1	243
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	194	9	2584	2	N	109 167 1	185
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	854	1	2012	2	N	123 171 1	137
10	0	3251	-0-	3251	3251	169	9	2321	2	N	124	261
						820	1					
						120	9					
						768	1					
						135	9					
						794	1					
						136	9					
-----												
WATERS 240		WELL #:		4H	RRCID ->	290710	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8848 - 12870
05	1767 X	1040	-0-	-727	-0-	873	2	167	9	N	152 174 1	125
06	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	1565	2	164	9	N	149	274
07	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1512	2	150	9	N	136 180 1	230
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1499	2	158	9	N	144 172 1	202
09	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1422	2	144	9	N	131 170 1	163
10	0	1590	-0-	1590	1590	1425	2	165	9	N	150 175 1	138
-----												
WATERS 240		WELL #:		5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889 - 12829
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2384	2	182	9	N	165	212
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3080	2	200	9	N	182 172 1	222
07	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	2650	2	150	9	N	136 173 1	185
08	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2729	2	173	9	N	157 172 1	170
09	3210 X	2804	-0-	-406	-0-	2650	2	154	9	N	140 169 1	141
10	0	2671	-0-	2671	2671	2529	2	142	9	N	129 172 1	98
-----												
PUNDT 197		WELL #:			RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8889 - 12829
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PUNDT 197		WELL #:		6H	RRCID ->	290716	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8728 - 12923
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1639	2	175	9	N	159	231
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1518	2	135	9	N	123 173 1	181
07	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1388	2	86	9	N	78 78 1	181
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143 264 1	60
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1585	2	220	9	N	200 172 1	88
10	0	1755	-0-	1755	1755	1603	2	152	9	N	138	226
-----												
PUNDT 197		WELL #:		7H	RRCID ->	290722	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	9097 - 13685
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2527	2	237	9	N	215 169 1	117
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1486	2	177	9	N	161 90 1	188
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2108	2	138	9	N	125	313
08	2759 N	2446	-0-	-313	-0-	2305	2	141	9	N	128 168 1	273
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2213	2	118	9	N	107 279 1	101
10	0	2322	-0-	2322	2322	2168	2	154	9	N	140	241

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WATERS 240		WELL #:		6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(STATUS(CODE))	(-UNDERAGE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2384 2	158 9	N	144					245
06	2910 X	2577	-0-	-333	-0-	2401 2	176 9	N	160		172 1			233
07	3007 X	2407	-0-	-600	-0-	2264 2	143 9	N	130		174 1			189
08	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2412 2	187 9	N	170		170 1			189
09	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2250 2	154 9	N	140		166 1			163
10	0	2531	-0-	2531	2531	2353 2	178 9	N	162		172 1			153

REMORA OPERATING, LLC		701613				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BROYLES, M. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359				
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-					20
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2		N	-0-					20
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-					20
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-					20
09	0	807	-0-	807	807	807 2		N	-0-					20
10	0	860	-0-	860	1667	860 2		N	-0-					20

DRAPER, L. M.		701613				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BROYLES, M. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN		701613				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BROYLES, M. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A-		701613				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BROYLES, M. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416				
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-					33
06	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	1497 2		N	-0-					33
07	1643 N	927	-0-	-716	-0-	927 2		N	-0-					33
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-					33
09	0	1877	-0-	1877	1877	1877 2		N	-0-					33
*10	3100 N	1993	-0-	-1107	770	1993 2		N	-0-					33

SCHULTZ -B-		701613				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BROYLES, M. W.		WELL #:		1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446				
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-					-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-					-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-					-0-
09	0	403	-0-	403	403	403 2		N	-0-					-0-
*10	830 N	427	-0-	-403	-0-	427 2		N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7478 - 7508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2	N	-0-		-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2	N	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
09	0	490	-0-	490	490	490	2	N	-0-		-0-
*10	994 N	504	-0-	-490	-0-	504	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7463 - 7495	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7464 - 7497	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7540 - 7576	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7516 - 7532	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7561 - 7611	
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-		32
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	N	-0-		32
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2	N	-0-		32
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-		32
09	0	451	-0-	451	451	451	2	N	-0-		32
*10	922 N	471	-0-	-451	-0-	471	2	N	-0-		32

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7462 - 7521	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

-----  
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

05	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					10
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					10
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					10
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					10
09	0	482	-0-	482	-0-	482	2			N	-0-					10
10	0	599	-0-	599	-0-	1081	599	2		N	-0-					10

-----  
LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	0	880	-0-	880	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*10	1774 N	894	-0-	-880	-0-	894	2			N	-0-					-0-

-----  
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

-----  
REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					242
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					242
07	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					242
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					242
09	0	882	-0-	882	-0-	882	3			N	-0-					242
*10	1663 N	781	-0-	-882	-0-	781	2			N	-0-					242
-----																
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
05	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			N	-0-					122
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					122
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					122
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					122
*09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					122
*10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					122
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					109
06	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					109
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					109
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					109
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					109
*10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					109
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535								
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					62
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					62
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					62
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					62
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					62
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					62
-----																
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605								
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					112
06	600 N	183	-0-	-417	-0-	183	2			N	-0-					112
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					112
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					112
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					112
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					112
-----																
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453								
05	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7379 - 7433					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748 2			N	-0-				15
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-				15
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-				15
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729 2			N	-0-				15
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-				15
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-				15

SCHULTZ -E-		WELL #: 957		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7638 - 7673					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019															

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7537 - 7580					
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-				6
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	414 2			N	-0-				6
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446 2			N	-0-				6
08	806	N	452	-0-	-354	-0-	452 2			N	-0-				6
09	0		409	-0-	409	409	409 2			N	-0-				6
*10	830	N	421	-0-	-409	-0-	421 2			N	-0-				6

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7434 - 7459					
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022 2			N	-0-				34
06	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865 2			N	-0-				34
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818 2			N	-0-				34
08	1023	N	284	-0-	-739	-0-	284 2			N	-0-				34
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-				34
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-				34

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7396 - 7429					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020															

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7404 - 7448					
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	297 2			N	-0-				49
06	420	N	252	-0-	-168	-0-	252 2			N	-0-				49
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282 2			N	-0-				49
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297 2			N	-0-				49
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-				49
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-				49

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 141167		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020												

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	73	
06	870 N	454	-0-	-416	-0-	454 2		N	-0-	73	
07	899 N	248	-0-	-651	-0-	248 2		N	-0-	73	
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	695 2		N	-0-	73	
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	73	
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	73	

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538		
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	94
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2		N	-0-	94
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	94
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-	94
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 2		N	-0-	94
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578		
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	520 2		N	-0-	59
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	348 2		N	-0-	59
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-	59
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-	59
09	0	421	-0-	421	-0-	421 2		N	-0-	59
*10	878 N	457	-0-	-421	-0-	457 2		N	-0-	59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-	48
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-	48
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	48
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-	48
09	0	1222	-0-	1222	-0-	1222 2		N	-0-	48
10	0	1268	-0-	1268	-0-	2490 2		N	-0-	48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-			28
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-			28
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		N	-0-			28
08	558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			28
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			28
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			28
-----												
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550				
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			18
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			18
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428				
05	1937 X	399	-0-	-1538	-0-	399 2		N	-0-			90
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			90
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2		N	-0-			90
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			90
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			90
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			90
-----												
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		85
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2		N	-0-		85
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		85
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-		85
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		85
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586				
05	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2		N	-0-		12
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2		N	-0-		12
07	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2		N	-0-		12
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2		N	-0-		12
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		12
*10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 246095		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502 PERF. 7790 - 11480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385 PERF. 7760 - 11448	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	186
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	186
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	186
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	186
*09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-	186
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590 PERF. 8060 - 11645	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021										

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625 PERF. 7885 - 11475		
05	961 N	674	-0-	-287	-0-	668	2	6 9	N	5	238
06	960 N	533	-0-	-427	-0-	533	2		N	-0-	238
07	868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-	238
08	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	2		N	-0-	238
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2		N	-0-	238
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	238

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID ->	262742	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7614 PERF. 8002 - 11493		
05	4247 X	3733	-0-	-514	-0-	3733	2		N	-0-	96
06	4110 X	3537	-0-	-573	-0-	3537	2		N	-0-	96
07	4247 X	3644	-0-	-603	-0-	3644	2		N	-0-	96
08	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646	2		N	-0-	96
09	3630 X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2		N	-0-	96
*10	3720 X	2720	-0-	-1000	-0-	2720	2		N	-0-	96

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID ->	264080	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7536 PERF. 7841 - 11320		
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	93
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-	93
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	93
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	93
*09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-	93
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID ->	265067	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	8008 - 11460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	2361	2	N	-0-			69
06	4200 X	858	-0-	-3342	-0-	858	2	N	-0-			69
07	1333 X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2	N	-0-			69
08	2356 X	1645	-0-	-711	-0-	1645	2	N	-0-			69
09	2280 X	1532	-0-	-748	-0-	1532	2	N	-0-			69
*10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			69
-----												
SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660	
05	3410 X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2	N	-0-			200
06	3210 X	1283	-0-	-1927	-0-	1283	2	N	-0-			200
07	3410 X	1448	-0-	-1962	-0-	1448	2	N	-0-			200
08	3410 X	2284	-0-	-1126	-0-	2284	2	N	-0-			200
09	3300 X	2011	-0-	-1289	-0-	2011	2	N	-0-			200
*10	2759 X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2	N	-0-			200
-----												
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID ->	266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480	
05	4185 X	3429	-0-	-756	-0-	3416	2	13 9 N	12			275
06	3660 X	2923	-0-	-737	-0-	2921	2	2 9 N	2			277
07	3782 X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2	N	-0-			277
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	N	-0-			277
*09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2	N	-0-			277
*10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-			277
-----												
LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID ->	266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	378	2	130 9 N	118	182 1		69
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	509	2	70 9 N	64			133
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	520	2	117 9 N	106	181 1		58
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	539	2	136 9 N	124			182
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	533	2	98 9 N	89			271
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3 9 N	3			274
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID ->	268475	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8140 - 12346	
05	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	144	1	1093 2 N	89			194
06	1530 N	853	-0-	-677	-0-	98	9	74 1 N	54	183 1		65
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	59	9					65
08	1333 N	2	-0-	-1331	-0-	2	2					65
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-							65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							65

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395													
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8348		- 12536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2076	3	30	9	N	27	69	1	95
06	2340	N	1348	-0-	-992	-0-	1335	3	13	9	N	12			107
07	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	1470	3	20	9	N	18			125
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1788	3	134	9	N	122	93	1	154
09	0		1189	-0-	1189	1189	1186	3	3	9	N	3			157
10	0		1701	-0-	1701	2890	1673	3	28	9	N	25	75	1	107
-----															
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382		- 12670			
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4669	3	418	9	N	380	480	1	173
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4136	3	373	9	N	339	187	1	325
07	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	3710	3	348	9	N	316	363	1	278
08	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3518	3	288	9	N	262	359	1	181
09	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4637	3	265	9	N	241	239	1	183
10	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	4450	3	234	9	N	213	293	1	103
-----															
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293		- 12504			
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2947	3	711	9	N	646	556	1	212
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2786	3	564	9	N	513	543	1	182
07	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2091	3	469	9	N	426	513	1	95
08	3224	X	2197	-0-	-1027	-0-	1768	3	429	9	N	390	357	1	128
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2783	3	443	9	N	403	306	1	225
*10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3122	3	277	9	N	252	340	1	137
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375		- 12574			
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3949	3	105	9	N	95	102	1	155
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3745	3	95	9	N	86	111	1	130
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3112	3	52	9	N	47	35	1	142
08	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	3202	3	61	9	N	55	69	1	128
09	0		41624	-0-	41624	41624	41578	3	46	9	N	42			170
10	0		2208	-0-	2208	43832	2146	3	62	9	N	56	63	1	163
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272		- 12466			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4323	3	72	9	N	65			212
09	0		5796	-0-	5796	7091	5776	3	20	9	N	18			230
10	0		1383	-0-	1383	8474	1263	3	120	9	N	109	94	1	245
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213		- 12035			
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3180	3	179	9	N	163	81	1	194
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3118	3	154	9	N	140	207	1	127
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3163	3	143	9	N	130	152	1	105
08	3131	X	619	-0-	-2512	-0-	588	3	31	9	N	28			133
09	0		1007	-0-	1007	1007	974	3	33	9	N	30			163
10	0		807	-0-	807	1814	807	3			N	-0-			163
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446		- 12400			
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	3	33	9	N	30			152
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	959	3	40	9	N	36			188
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	3	35	9	N	32	72	1	148
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1145	3	24	9	N	22			170
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1529	3	89	9	N	81	79	1	172
10	0		142	-0-	142	142	77	3	65	9	N	59	83	1	148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
SPARMAN				WELL #:	1	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7904 - 7958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROYER 460				WELL #:	1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7906 - 7997	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROYER				WELL #:	2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7909 - 7976	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WATERS, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7906 - 7996	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EPPS				WELL #:	3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8009 - 8068	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MURPHY, W. A. -B-				WELL #:	2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8079 - 8160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----														
ROYER				WELL #:	3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7929 - 7959	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7980 -	8010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8000 -	8060	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8302 -	8338	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 -	8410	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 -	8360	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 -	7562	
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			160
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1194	2	131	9	N	119	117	1	2 8 160
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			160
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-			160
09	0	1148	-0-	1148	1148	1148	2			N	-0-			160
10	0	1180	-0-	1180	2328	1180	2			N	-0-			160
-----														
KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 -	10716	
05	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1392	2	7	9	N	6			130
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-			130
07	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-			130
08	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-			130
09	0	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-			130
10	0	1245	-0-	1245	2404	1221	2	24	9	N	22			152



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WASSELL 771	WELL #:	7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7868 -	9958
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
DUKE 767				WELL #:	6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7642 -	8585	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
BRADFORD 811				WELL #:	6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 -	9147	
05	2728 X	1939	-0-	-789	-0-		1939	2		N	-0-				99
06	2490 X	1827	-0-	-663	-0-		1827	2		N	-0-				99
07	2077 X	1755	-0-	-322	-0-		1755	2		N	-0-				99
08	2077 X	1868	-0-	-209	-0-		1868	2		N	-0-				99
09	2010 X	1764	-0-	-246	-0-		1746	2	18	9	N	16			115
10	0	1762	-0-	1762	1762		1762	2		N	-0-				115
-----															
DUKE 770				WELL #:	8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7616 -	9335	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
BORN 863				WELL #:	5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	795 -	9400	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2		N	-0-				57
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2		N	-0-				57
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2		N	-0-				57
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2		N	-0-				57
09	0	1188	-0-	1188	1188		1097	2	91	9	N	83			140
10	0	1113	-0-	1113	2301		1113	2		N	-0-				140
-----															
LAURIE 725				WELL #:	6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7709 -	9517	
05	3317 X	2811	-0-	-506	-0-		2789	2	22	9	N	20			187
06	3210 X	2619	-0-	-591	-0-		2594	2	25	9	N	23			210
07	3286 X	2627	-0-	-659	-0-		2606	2	21	9	N	19	192	1	37
08	3286 X	2517	-0-	-769	-0-		2497	2	20	9	N	18			55
09	0	2165	-0-	2165	2165		2152	2	13	9	N	12			67
10	0	1893	-0-	1893	4058		1879	2	14	9	N	13			80
-----															
BALLARD 325				WELL #:	2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 -	9614	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2484	2	11	9	N	10			10
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1131	2	11	9	N	10			20
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1015	2	8	9	N	7			27
09	0	760	-0-	760	760		760	2			N	-0-			27
10	0	880	-0-	880	1640		869	2	11	9	N	10			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8209 - 8996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2	N	-0-			84	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-			84	
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			84	
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			84	
09	0	1440	-0-	1440	1440	1440	2	N	-0-			84	
10	0	1427	-0-	1427	2867	1427	2	N	-0-			84	
-----													
FRY 338				WELL #:	4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10272	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
FRY 338				WELL #:	6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8103 - 10096	
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	905	2	3 9 N	3			25	
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	894	2	6 9 N	5			30	
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7 9 N	6			36	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4 9 N	4			40	
09	0	878	-0-	878	878	876	2	2 9 N	2			42	
10	0	774	-0-	774	1652	774	2		-0-			42	
-----													
KIRK 339				WELL #:	5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8722 - 10392	
05	1705 X	1307	-0-	-398	-0-	1307	2		N	-0-		65	
06	1650 X	1199	-0-	-451	-0-	1197	2	2 9 N	2			67	
07	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2		N	-0-		67	
08	1395 X	1185	-0-	-210	-0-	1185	2		N	-0-		67	
09	1350 X	1176	-0-	-174	-0-	1176	2		N	-0-		67	
10	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2		N	-0-		67	
-----													
WILEY 718				WELL #:	3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8050 - 10682	
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2		N	-0-		200	
06	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2		N	-0-		200	
07	2077 N	1548	-0-	-529	-0-	1548	2		N	-0-		200	
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		200	
09	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1684	2	1 9 N	1	156 1		45	
10	0	1752	-0-	1752	1752	1735	2	17 9 N	15			60	
-----													
WATERS 328				WELL #:	1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8195 - 9475	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WHEAT 341				WELL #:	3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8650 - 10142	
05	1209 N	793	-0-	-416	-0-	793	2		N	-0-		33	
06	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2		N	-0-		33	
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		33	
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		33	
09	0	988	-0-	988	988	988	2		N	-0-		33	
10	0	1002	-0-	1002	1990	1002	2		N	-0-		33	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1517 2	15 9	N	14			199
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1456 2	17 9	N	15			214
07		1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1435 2	2 9	N	2	181 1		35
08		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1450 2	2 9	N	2			37
09		0	1277	-0-	1277	1277	1276 2	1 9	N	1			38
10		0	1562	-0-	1562	2839	1562 2		N	-0-			38
-----													
WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
-----													
WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8760 - 10262	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552	
05		1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1500 2	10 9	N	9			129
06		1680 N	999	-0-	-681	-0-	992 2	7 9	N	6			135
07		1519 N	1085	-0-	-434	-0-	1072 2	13 9	N	12			147
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682 2	6 9	N	5			152
09		0	1773	-0-	1773	1773	1773 2		N	-0-	120 1		32
10		0	1851	-0-	1851	3624	1851 2		N	-0-			32
-----													
WHEAT 341		WELL #:		4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8430 - 10292	
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2566 2	76 9	N	69			194
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2472 2	90 9	N	82	177 1		99
07		2728 N	2568	-0-	-160	-0-	2568 2		N	-0-			99
08		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2549 2	139 9	N	126			225
09		2550 N	2521	-0-	-29	-0-	2465 2	56 9	N	51	197 1	1 8	78
10		0	2562	-0-	2562	2562	2562 2		N	-0-			78
-----													
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483 - 9862	
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			205
06		870 N	835	-0-	-35	-0-	835 2		N	-0-			205
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	593 2	149 9	N	135	194 1	1 8	145
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			145
09		0	1097	-0-	1097	1097	1097 2		N	-0-			145
10		0	1359	-0-	1359	2456	1359 2		N	-0-			145
-----													
WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-	95 1		45
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			45
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			45
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			45
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 2	107 9	N	97			142
10	0	1491	-0-	1491	1491	1439 2		52 9	N	47			189
-----													
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302	
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	-0-	2130 2	2 9	N	2			172
06	2370 N	1929	-0-	-441	-0-	-0-	1921 2	8 9	N	7			179
07	2387 N	1894	-0-	-493	-0-	-0-	1883 2	11 9	N	10			189
08	2139 N	1456	-0-	-683	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			189
09	0	2257	-0-	2257	2257	2257 2			N	-0-			189
10	0	2253	-0-	2253	4510	2241 2		12 9	N	11			200
-----													
CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1902 2	76 9	N	69			112
06	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	-0-	1842 2	8 9	N	7			119
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2139 2	12 9	N	11			130
08	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	-0-	1890 2	6 9	N	5			135
09	0	1816	-0-	1816	1816	1814 2		2 9	N	2	2 8		135
10	0	1868	-0-	1868	3684	1868 2			N	-0-			135
-----													
CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	3008 2	2 9	N	2			102
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1087 2	11 9	N	10			112
09	0	979	-0-	979	979	976 2		3 9	N	3			115
10	0	699	-0-	699	1678	699 2			N	-0-			115
-----													
SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362	
05	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	-0-	1031 2	4 9	N	4	181 1		104
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	-0-	984 2	23 9	N	21	1 8		124
07	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			124
08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	-0-	1012 2	1 9	N	1			125
09	0	972	-0-	972	972	972 2			N	-0-			125
10	0	1090	-0-	1090	2062	1003 2		87 9	N	79			204
-----													
SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9 9	N	8		117
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14 9	N	13		130
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	2	10 9	N	9		139
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1 9	N	1		140
09	0	2034	-0-	2034	2034	2031	2	3 9	N	3	106 1	37
10	0	2008	-0-	2008	4042	2007	2	1 9	N	1		38
-----												
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42 9	N	38		160
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11 9	N	10		170
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		170
08	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		N	-0-		170
09	0	680	-0-	680	680	678	2	2 9	N	2	2 8	170
10	0	669	-0-	669	1349	669	2		N	-0-		170
-----												
CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581
05	2573 X	2086	-0-	-487	-0-	2086	2		N	-0-		232
06	2490 X	1697	-0-	-793	-0-	1697	2		N	-0-		232
07	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	2252	2		N	-0-		232
08	2511 X	2031	-0-	-480	-0-	2031	2		N	-0-		232
09	0	1880	-0-	1880	1880	1880	2		N	-0-		232
10	0	1681	-0-	1681	3561	1681	2		N	-0-	196 1	36
-----												
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ BROTHERS E				WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHULTZ BROTHERS A				WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
-----														
SHUTTERLY 954				WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202	
05	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1510	2	6	9	N	5			50
06	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13	9	N	12			62
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-			62
08	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			62
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	28			90
10	0	1474	-0-	1474	-0-	1474	2	4	9	N	4			94
-----														
WILLIAM, SCHULTZ				WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KELLN				WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8767 - 9989	
05	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1857	2	48	9	N	44			134
06	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	N	11			145
07	1953 N	1404	-0-	-549	-0-	1396	2	8	9	N	7	87	1	65
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	12			77
09	0	773	-0-	773	-0-	773	2			N	-0-			77
10	0	1928	-0-	1928	-0-	2701	2	1928	2	N	-0-			77
-----														
WATERS, SAM				WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8383 - 9502	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1421	-0-	1421	1421	1421	1421	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442			
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				N	-0-			77
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9		N	17			94
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2				N	-0-			94
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-			94
09	0	1812	-0-	1812	1812	1812	2				N	-0-			94
10	0	1128	-0-	1128	2940	1128	2				N	-0-			94
-----															
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997			
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9		N	60			140
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	780	2	121	9		N	110	178	1	72
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1076	2	92	9		N	84			156
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	737	2	9	9		N	8			164
09	0	620	-0-	620	620	613	2	7	9		N	6			170
10	0	756	-0-	756	1376	672	2	84	9		N	76	181	1	65
-----															
EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
-----															
ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-		43
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	352	2	8	9	N	7	50
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	365	2	11	9	N	10	60
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-	60
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	60
10	0	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-	60
-----												
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
-----												
ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502
05	3100 N	3259	-0-	159	-0-	159	2			N	-0-	135
06	3000 N	3123	-0-	123	-0-	282	2	26	9	N	24	159
07	3100 N	3547	-0-	447	-0-	729	2			N	-0-	159
08	3564 X	2835	-0-	-729	-0-	2834	2	1	9	N	1	160
09	0	2815	-0-	2815	-0-	2815	2			N	-0-	160
10	0	1866	-0-	1866	-0-	4681	2			N	-0-	160
-----												
KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	2	95	9	N	86	180
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3753	2	81	9	N	74	78
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4303	2	81	9	N	74	152
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3156	2	101	9	N	92	244
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	149
10	0	3896	-0-	3896	-0-	3896	2	47	9	N	43	192
-----												
EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	109
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20	129
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-	129
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	129
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	N	2	129
10	0	1712	-0-	1712	-0-	1712	2			N	-0-	129



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	2710	-0-	-793	-0-	2675	2	35	9	N	32			119
06	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	2603	2	14	9	N	13			132
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3540	2	30	9	N	27			159
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4140	2	29	9	N	26			185
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4500	2	4	9	N	4			189
*10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5754	2	147	9	N	134	201	1	122

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

05	2914 N	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-			80
06	2820 N	2666	-0-	-154	-0-	2649	2	17	9	N	15			95
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-			95
08	2821 N	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-			95
09	0	2058	-0-	2058	2058	2058	2			N	-0-			95
10	0	3048	-0-	3048	5106	3048	2			N	-0-			95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	3868	-0-	868	868	3868	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	868					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

05	3100 N	3419	-0-	319	338	3363	2	56	9	N	51			145
06	3000 N	3436	-0-	436	774	3419	2	17	9	N	15			160
07	4096 X	3322	-0-	-774	-0-	3322	2			N	-0-			160
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			160
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1	8	162
*10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3398	2	2	9	N	2			164

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 5366H		RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3497	2	13	9	N	12	60
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3	63
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-	63
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3797	2	68	9	N	62	125
09	3540 X	1011	-0-	-2529	-0-	1011	2			N	-0-	125
*10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-	125
-----												
BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774	
05	961 N	721	-0-	-240	-0-	696	2	25	9	N	23	120
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4	124
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5	129
08	713 N	264	-0-	-449	-0-	263	2	1	9	N	1	130
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1255	2	81	9	N	74	40
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1055	2	14	9	N	13	53
-----												
BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7892 - 11790	
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-	94
06	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			N	-0-	94
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-	94
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	94
09	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-	94
10	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-	94
-----												
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7844 - 9625	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8229 - 11670	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
09	0	3730	-0-	3730	-0-	3730	2			N	-0-	102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3730				N	-0-	102
-----												
CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7490 - 10405	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8231 - 11950	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255								
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3611	2	31	9	N	28					187
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3422	2	62	9	N	56	181	1			62
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	2	7	9	N	6	1	8			67
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3					70
09	0	3418	-0-	3418	3418	3418	2			N	-0-					70
10	0	3539	-0-	3539	6957	3524	2	15	9	N	14					84
CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529								
05	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	1036	2			N	-0-					183
06	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2			N	-0-					183
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-					183
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1869	2	186	9	N	169	169	1			183
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1662	2	128	9	N	116	168	1	1	8	130
10	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1115	2	15	9	N	14					144
-----																
PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8815	- 12619								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7685	- 11273								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
-----																
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7726	- 11373								
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3110	2	226	9	N	205	170	1			189
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2531	2	139	9	N	126	196	1			119
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3694	2	244	9	N	222	181	1			160
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					160
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	856	2	118	9	N	107					267
*10	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4675	2	432	9	N	393	371	1			289

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	7760 -	9038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	8831 -	12565			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8163 -	11945			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8640 -	12881			
05	7214 X	4825	-0-	-2389	-0-	4403	2	422	9	N	384	521	1			55
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4464	2	345	9	N	314	190	1	2	8	177
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5343	2	365	9	N	332	360	1	2	8	147
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	3869	2	268	9	N	244	318	1			73
09	0	2999	-0-	2999	2999	2769	2	230	9	N	209	200	1	2	8	80
10	0	3098	-0-	3098	6097	2869	2	229	9	N	208	230	1			58
-----																
PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145 -	11545			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	3053	-0-	3053	3053	3053	2			N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053				N	-0-	-0-				-0-
-----																
ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 -	13040			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
-----																
KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674 -	12285			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	387						176	178	1			160
06	1837 X	1450	-0-	-387	-0-	1363	2	87	9	N	79	160	1	1	8	78
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2811	2	94	9	N	85	1	8			162
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2783	2	41	9	N	37	114	1			85
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2380	2	77	9	N	70	120	1	2	8	33
*10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2766	2	91	9	N	83	48	1			68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1091	2	64	9	N	58	132
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1131	2	255	9	N	232	194
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	194
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	194
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1	69
10		0	1064	-0-	1064	-0-	1064	2	1064		N	-0-	69
-----													
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353													
05		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5076	2	394	9	N	358	209
06		3000 N	4908	-0-	1908	-0-	4711	2	197	9	N	179	209
07		6156 X	4248	-0-	-1908	-0-	4248	2			N	-0-	209
08		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4881	2	215	9	N	195	209
09		2910 X	2419	-0-	-491	-0-	2419	2			N	-0-	34
10		3007 X	795	-0-	-2212	-0-	795	2			N	-0-	34
-----													
REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738													
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1826	2	64	9	N	58	97
06		1950 N	1845	-0-	-105	-0-	1765	2	80	9	N	73	170
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2361	2	30	9	N	27	197
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1830	2	66	9	N	60	75
09		0	4901	-0-	4901	-0-	4836	2	65	9	N	59	134
10		0	2497	-0-	2497	-0-	7398	2	94	9	N	85	219
-----													
MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
-----													
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641													
05		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2314	2	121	9	N	110	137
06		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2619	2	130	9	N	118	78
07		3100 N	3315	-0-	215	-0-	3190	2	125	9	N	114	192
08		2744 N	2529	-0-	-215	-0-	2417	2	112	9	N	102	97
09		2760 N	2597	-0-	-163	-0-	2452	2	145	9	N	132	47
10		0	2619	-0-	2619	-0-	2489	2	130	9	N	118	165
-----													
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019													
05		3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2436	2	180	9	N	164	301
06		3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2352	2	196	9	N	178	110
07		3348 X	3154	-0-	-194	-0-	3038	2	116	9	N	105	58
08		3255 X	2412	-0-	-843	-0-	2298	2	114	9	N	104	104
09		2670 X	1266	-0-	-1404	-0-	1193	2	73	9	N	66	170
10		3162 X	2229	-0-	-933	-0-	2132	2	97	9	N	88	77
-----													
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100													
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	2	46	9	N	42	209
06		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1713	2	48	9	N	44	70
07		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2432	2	50	9	N	45	115
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1906	2	48	9	N	44	159
09		0	1823	-0-	1823	-0-	1792	2	31	9	N	28	187
10		0	1888	-0-	1888	-0-	3711	2	57	9	N	52	70

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	5208 X	3080	-0-	-2128	-0-	3051 2	29 9	N	26			164
06	4200 X	3679	-0-	-521	-0-	3656 2	23 9	N	21	1 8		184
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4897 2	33 9	N	30	160 1		54
08	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7985 2	26 9	N	24			78
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5225 2	73 9	N	66			144
*10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4855 2	92 9	N	84	166 1		62
-----												
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070			
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			52
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			52
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			52
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1020 2	194 9	N	176	176 1		52
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1097 2	166 9	N	151			203
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1075 2	73 9	N	66	189 1		80
-----												
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453			
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2110 2	97 9	N	88			269
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2045 2	189 9	N	172	364 1	2 8	75
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2722 2	102 9	N	93	1 8		167
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1986 2	111 9	N	101	171 1		97
09	0	2109	-0-	2109	2109	2003 2	106 9	N	96	143 1	2 8	48
10	0	1824	-0-	1824	3933	1713 2	111 9	N	101	91 1		58
-----												
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960			
05	3379 X	1186	-0-	-2193	-0-	1102 2	84 9	N	76	188 1		113
06	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	2856 2	205 9	N	186	172 1	1 8	126
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3495 2	209 9	N	190	169 1	1 8	146
08	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2695 2	224 9	N	204	154 1		196
09	0	2691	-0-	2691	2691	2504 2	187 9	N	170	201 1	1 8	164
10	0	2688	-0-	2688	5379	2576 2	112 9	N	102	185 1		81
-----												
DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774			
05	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1500 2	84 9	N	76			215
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1574 2	98 9	N	89	179 1	1 8	124
07	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1362 2	33 9	N	30			154
08	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1454 2	67 9	N	61	1 8		214
09	3000 N	7907	-0-	4907	4907	7816 2	91 9	N	83	198 1		99
*10	3100 N	1447	-0-	-1653	3254	1396 2	51 9	N	46			145
-----												
KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095			
05	2387 X	1814	-0-	-573	-0-	1680 2	134 9	N	122	346 1		102
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1253 2	154 9	N	140	179 1	1 8	62
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1632 2	50 9	N	45			107
08	1829 N	1327	-0-	-502	-0-	1266 2	61 9	N	55	135 1		27
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2121 2	86 9	N	78	82 1		23
10	1674 N	1218	-0-	-456	-0-	1157 2	61 9	N	55	43 1		35
-----												
DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780			
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3967 2	66 9	N	60			205
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3476 2	62 9	N	56	177 1		84
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8597 2	56 9	N	51			135
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4892 2	92 9	N	84			219
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4430 2	47 9	N	43	1 8		261
10	0	4349	-0-	4349	4349	4339 2	10 9	N	9	193 1		77

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
GRAVES				WELL #: 9530H	RRCID -> 267108	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8824	- 12655			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	3100	N	3881	-0-	781	1404	3721	2	160	9	N	145	179	1	150
06	3000	N	3764	-0-	764	2168	3661	2	103	9	N	94	144	1	99
07	7644	X	5476	-0-	-2168	-0-	5370	2	106	9	N	96			195
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4147	2	138	9	N	125	196	1	124
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3971	2	135	9	N	123	169	1	78
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4038	2	117	9	N	106			184
-----															
DOYLE, J.B.				WELL #:	17H	RRCID ->	267715	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8490	- 12789	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
DOYLE, J.B.				WELL #:	9703H	RRCID ->	267788	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8252	- 12423	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
GRAVES				WELL #:	11H	RRCID ->	268352	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8534	- 12290	
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		101	
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		101	
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		101	
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		101	
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		101	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101	
-----															
SCHULTZ 'G' 628				WELL #:	4628H	RRCID ->	268477	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8173	- 11982	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
BATTIN 528				WELL #:	4HR	RRCID ->	268479	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8615	- 13086	
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2067	2	87	9	N	79	185	1	49
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1760	2	114	9	N	104			153
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2622	2	121	9	N	110	186	1	76
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2351	2	102	9	N	93	1	8	168
09	3000	N	3746	-0-	746	746	3641	2	105	9	N	95	178	1	85
10	0		4144	-0-	4144	4890	4025	2	119	9	N	108			193
-----															
KATY				WELL #:	3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755	- 13031	
05	14B2	EXT	1115	-0-	1115	4275	1007	2	108	9	N	98	177	1	205
06	6928	X	2653	-0-	-4275	-0-	2300	2	353	9	N	321	358	1	165
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2664	2	243	9	N	221	180	1	204
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2628	2	186	9	N	169	227	1	146
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2504	2	175	9	N	159	232	1	72
*10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2517	2	171	9	N	155	129	1	98



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		5177 X	4764	-0-	-413	-0-	4581 2	183 9	N	166	178 1			182
06		4920 X	4589	-0-	-331	-0-	4387 2	202 9	N	184	180 1	1 8		185
07		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4693 2	451 9	N	410	198 1			397
08		4929 X	4687	-0-	-242	-0-	4687 2		N	-0-				397
09		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4486 2	240 9	N	218	378 1			237
10		0	4555	-0-	4555	4555	4402 2	153 9	N	139	199 1			177
-----														
SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250		
05		2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2572 2	65 9	N	59				127
06		2700 N	2529	-0-	-171	-0-	2472 2	57 9	N	52				179
07		3100 N	3262	-0-	162	162	3190 2	72 9	N	65	5 8			239
08		2691 N	2529	-0-	-162	-0-	2504 2	25 9	N	23				262
09		0	2410	-0-	2410	2410	2392 2	18 9	N	16	183 1			95
10		0	2473	-0-	2473	4883	2454 2	19 9	N	17				112
-----														
REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395		
05		5864 X	4132	-0-	-1732	-0-	3860 2	272 9	N	247	184 1			182
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3492 2	204 9	N	185	179 1	3 8		185
07		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4357 2	240 9	N	218	177 1	9 8		217
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3605 2	163 9	N	148	180 1	1 8		184
09		0	7773	-0-	7773	7773	7538 2	235 9	N	214	193 1	3 8		202
10		0	5426	-0-	5426	13199	5266 2	160 9	N	145	192 1			155
-----														
GRAVES		WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
-----														
PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483		
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1257 2	69 9	N	63	182 1			75
06		1800 N	1267	-0-	-533	-0-	1129 2	138 9	N	125	1 8			199
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1582 2	55 9	N	50	172 1			77
08		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1052 2	112 9	N	102				179
09		0	1646	-0-	1646	1646	1537 2	109 9	N	99	171 1			107
10		0	1717	-0-	1717	3363	1592 2	125 9	N	114	178 1			43
-----														
JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
-----														
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979		
05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3315 2	283 9	N	257	181 1			256
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3212 2	237 9	N	215	189 1	3 8		279
07		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4206 2	288 9	N	262	373 1	5 8		163
08		3596 X	3305	-0-	-291	-0-	3072 2	233 9	N	212	199 1	2 8		174
09		3480 X	2945	-0-	-535	-0-	2732 2	213 9	N	194	179 1	1 8		188
10		3906 X	2983	-0-	-923	-0-	2751 2	232 9	N	211	198 1			201

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1512	2	270	9	N	245	180	1	177
06		1800 N	1662	-0-	-138	-0-	1452	2	210	9	N	191	191	1	174
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2118	2	232	9	N	211	195	1	187
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1698	2	259	9	N	235	180	1	240
09		0	1686	-0-	1686	1686	1484	2	202	9	N	184	178	1	245
10		0	1036	-0-	1036	2722	960	2	76	9	N	69	189	1	125
-----															
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770															
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2460	2	190	9	N	173	186	1	129
06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35			164
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4195	2	238	9	N	216	191	1	187
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3199	2	209	9	N	190	180	1	197
09		0	3324	-0-	3324	3324	3113	2	211	9	N	192	192	1	194
10		0	3560	-0-	3560	6884	3350	2	210	9	N	191	185	1	200
-----															
BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100															
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	32			102
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	430	2	333	9	N	303	178	1	227
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			227
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	287	2	139	9	N	126	126	1	227
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8	227
10		0	455	-0-	455	455	397	2	58	9	N	53	185	1	95
-----															
JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206															
05		2356 X	2005	-0-	-351	-0-	1784	2	221	9	N	201			291
06		2280 X	2052	-0-	-228	-0-	1863	2	189	9	N	172	364	1	99
07		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2184	2	244	9	N	222	5	8	316
08		2356 X	2284	-0-	-72	-0-	1936	2	348	9	N	316	355	1	274
09		2130 X	2026	-0-	-104	-0-	1987	2	39	9	N	35	2	8	307
10		0	2195	-0-	2195	2195	2063	2	132	9	N	120	197	1	230
-----															
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968															
05		1426 N	625	-0-	-801	-0-	555	2	70	9	N	64	98	1	43
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	109			152
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			152
08		3100 N	4192	-0-	1092	1092	3951	2	241	9	N	219	179	1	192
09		0	5195	-0-	5195	6287	5029	2	166	9	N	151	179	1	164
10		0	5114	-0-	5114	11401	4917	2	197	9	N	179	189	1	154
-----															
PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----															
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471															
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3651	2	158	9	N	144	177	1	102
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3446	2	117	9	N	106	175	1	33
07		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2980	2	105	9	N	95			128
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3280	2	112	9	N	102	174	1	56
09		0	3435	-0-	3435	3435	3230	2	205	9	N	186	197	1	45
10		0	2794	-0-	2794	6229	2665	2	129	9	N	117			162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PORTER UNIT 324		WELL #:		5H	RRCID ->	278435	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8245 - 12475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2048	2	142	9	N	129	65 1	107
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2286	2	128	9	N	116	183 1	40
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2448	2	114	9	N	104		144
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2364	2	138	9	N	125	172 1	97
09	0	2631	-0-	2631	2631	2462	2	169	9	N	154	184 1	67
10	0	2694	-0-	2694	5325	2537	2	157	9	N	143		210
-----													
PORTER 324		WELL #:		1H	RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		40
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		40
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----													
ELMER GRAVES 615		WELL #:		1H	RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	34	178 1	66
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	603	2	37	9	N	34	1 8	99
07	682 N	473	-0-	-209	-0-	450	2	23	9	N	21		120
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	885	2	22	9	N	20		140
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	637	2	39	9	N	35	83 1	92
10	0	802	-0-	802	802	745	2	57	9	N	52		144
-----													
ELMER GRAVES 615		WELL #:		4H	RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8389 - 12019	
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-		186
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2531	2	63	9	N	57	180 1	62
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3357	2	105	9	N	95		157
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2256	2	81	9	N	74	167 1	63
09	0	2239	-0-	2239	2239	2169	2	70	9	N	64	1 8	127
10	0	2299	-0-	2299	4538	2220	2	79	9	N	72		199
-----													
ELMER GRAVES 615		WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854	
05	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	1022	2	46	9	N	42	89 1	68
06	990 N	164	-0-	-826	-0-	147	2	17	9	N	15	1 8	82
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2738	2	20	9	N	18		100
08	3100 N	3620	-0-	520	520	3504	2	116	9	N	105	165 1	38
09	3000 N	2561	-0-	-439	81	2443	2	118	9	N	107	1 8	144
10	0	2714	-0-	2714	2795	2592	2	122	9	N	111	182 1	73
-----													
ELMER GRAVES 615		WELL #:		5H	RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875	
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2242	2	139	9	N	126	92 1	164
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2181	2	135	9	N	123	179 1	107
07	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	2921	2	120	9	N	109	173 1	43
08	2387 N	1792	-0-	-595	-0-	1713	2	79	9	N	72	1 8	114
09	0	1323	-0-	1323	1323	1256	2	67	9	N	61	54 1	120
10	0	1267	-0-	1267	2590	1208	2	59	9	N	54	1 8	174
-----													
ELMER GRAVES 615		WELL #:		2H	RRCID ->	278496	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8406 - 12430	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----														
PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265														
05		10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	2					257
06		8490	X	8180	-0-	-310	-0-	8180	2					257
07		8928	X	7068	-0-	-1860	-0-	7068	2					83
08		8928	X	7853	-0-	-1075	-0-	7853	2					83
09		8640	X	6217	-0-	-2423	-0-	6215	2	2	9			85
10		0		6735	-0-	6735	6735	6707	2	28	9			110
-----														
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397														
05		3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2					259
06		3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3199	2	206	9			259
07		4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4219	2	176	9			259
08		3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2					259
09		3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2					81
10		0		2513	-0-	2513	2513	2444	2	69	9			144
-----														
MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547														
05		3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3272	2	209	9			62
06		3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3278	2	206	9			51
07		4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4123	2	147	9			180
08		3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3383	2	200	9			180
09		0		2657	-0-	2657	2657	2521	2	136	9			114
10		0		2765	-0-	2765	5422	2615	2	150	9			73
-----														
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035														
05		3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	1966	2	61	9			242
06		2580	X	1922	-0-	-658	-0-	1870	2	52	9			110
07		3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3453	2	54	9			159
08		2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2580	2	131	9			114
09		0		2453	-0-	2453	2453	2310	2	143	9			58
10		0		2412	-0-	2412	4865	2300	2	112	9			160
-----														
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040														
05		3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2181	2	68	9			164
06		2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2020	2	70	9			57
07		1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-						98
08		2263	X	1128	-0-	-1135	-0-	1113	2	15	9			112
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						70
10		0		3434	-0-	3434	3434	3302	2	132	9			190
-----														
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491														
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09		0		1040	-0-	1040	1040	1040	2					43
10		0		-0-	-0-	-0-	1040	1040						43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 -	12290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2821 X	2355	-0-	-466	-0-		2277 2	78 9	N	71			205
06		2490 N	2320	-0-	-170	-0-		2192 2	128 9	N	116	179 1	2 8	140
07		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-		2916 2	135 9	N	123	176 1		87
08		2356 N	2300	-0-	-56	-0-		2159 2	141 9	N	128	167 1	1 8	47
09		0	2085	-0-	2085	2085		1955 2	130 9	N	118			165
10		0	2077	-0-	2077	4162		1944 2	133 9	N	121	181 1		105
-----														
WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 -	12782	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
-----														
WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 -	13065	
05		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-		2440 2	219 9	N	199			269
06		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		2358 2	418 9	N	380	361 1	2 8	286
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3128 2		N	-0-			286
08		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2532 2	195 9	N	177	177 1		286
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		4078 2	112 9	N	102	181 1	2 8	205
10		0	5048	-0-	5048	5048		4894 2	154 9	N	140	180 1		165
-----														
PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 -	12544	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
-----														
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 -	12854	
05		1798 N	1359	-0-	-439	-0-		1204 2	155 9	N	141	183 1		247
06		1680 N	978	-0-	-702	-0-		906 2	72 9	N	65	192 1	1 8	119
07		1271 N	1202	-0-	-69	-0-		1171 2	31 9	N	28	105 1		42
08		1364 N	251	-0-	-1113	-0-		244 2	7 9	N	6			48
09		0	147	-0-	147	147		145 2	2 9	N	2			50
10		0	356	-0-	356	503		337 2	19 9	N	17			67
-----														
ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 -	12941	
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		4721 2	198 9	N	180	178 1		311
06		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		5571 2	234 9	N	213	356 1	3 8	165
07		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-		7335 2	118 9	N	107	164 1	1 8	107
08		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		5751 2	174 9	N	158	156 1		109
09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-		5119 2	111 9	N	101	166 1	1 8	43
10		0	4929	-0-	4929	4929		4718 2	211 9	N	192	108 1		127
-----														
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 -	12638	
05		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-		5954 2	261 9	N	237	195 1		199
06		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-		5914 2	189 9	N	172	188 1		183
07		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-		7858 2	290 9	N	264	181 1		266
08		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-		5943 2	207 9	N	188	295 1	1 8	158
09		0	1668	-0-	1668	1668		1413 2	255 9	N	232	193 1	1 8	196
10		0	7114	-0-	7114	8782		6781 2	333 9	N	303	391 1		108

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	1415 2	N	-0-				337
06	3090 X	901	-0-	-2189	-0-	901 2	N	-0-				337
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-				337
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-				337
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	5	5 8			337
10	0	3836	-0-	3836	3836	3836 2	N	-0-				337
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556
05	5146 X	3356	-0-	-1790	-0-	3356 2	N	-0-				256
06	4980 X	2290	-0-	-2690	-0-	2290 2	N	-0-				256
07	4340 X	3382	-0-	-958	-0-	3382 2	N	-0-				256
08	3875 X	2683	-0-	-1192	-0-	2683 2	N	-0-				256
09	3750 X	2174	-0-	-1576	-0-	2172 2	N	2	2 8			256
10	0	2443	-0-	2443	2443	2443 2	N	-0-				256
-----												
REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750
05	4681 X	4237	-0-	-444	-0-	3797 2	N	400	357 1			240
06	4530 X	4412	-0-	-118	-0-	4045 2	N	334	355 1	7 8		212
07	4681 X	2806	-0-	-1875	-0-	2628 2	N	162	177 1	5 8		192
08	4247 X	878	-0-	-3369	-0-	808 2	N	64	167 1	2 8		87
09	0	1989	-0-	1989	1989	1647 2	N	311	197 1	6 8		195
10	0	7715	-0-	7715	9704	7283 2	N	393	386 1			202
-----												
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589
05	14B2 EXT	1929	-0-	1929	3537	1508 2	N	383	178 1			362
06	5800 X	2263	-0-	-3537	-0-	2263 2	N	-0-	178 1			184
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3246 2	N	23	76 1	1 8		130
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	84				214
09	0	1734	-0-	1734	1734	1644 2	N	82	191 1	3 8		102
10	0	1568	-0-	1568	3302	1511 2	N	52	77 1			77
-----												
WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064
05	3131 X	2505	-0-	-626	-0-	2109 2	N	360	183 1			266
06	3030 X	2507	-0-	-523	-0-	2507 2	N	-0-				266
07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	165	177 1	5 8		249
08	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	2331 2	N	178	182 1	5 8		240
09	2640 X	2403	-0-	-237	-0-	2236 2	N	152	196 1	2 8		194
10	0	2382	-0-	2382	2382	2211 2	N	155	182 1			167
-----												
HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	55				157
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	48				205
07	3100 N	3198	-0-	98	98	3141 2	N	52	120 1			137
08	2053 N	1955	-0-	-98	-0-	1903 2	N	47				184
09	0	1358	-0-	1358	1358	1323 2	N	32	1 8			215
10	0	1341	-0-	1341	2699	1284 2	N	52	170 1			97
-----												
HAGER TRUST 616		WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972
05	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2113 2	N	90				155
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	67				222
07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	90	168 1			144
08	2573 X	1912	-0-	-661	-0-	1850 2	N	56	1 8			199
09	2520 X	1924	-0-	-596	-0-	1863 2	N	55	196 1			58
10	0	2064	-0-	2064	2064	1957 2	N	97				155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168														
05		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			245
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2901	2	198	9	180	179	1	245
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3940	2	186	9	169	169	1	245
08		3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2			N	-0-		245
09		3120 X	2899	-0-	-221	-0-	2899	2			N	-0-	167	78
10		3224 X	2694	-0-	-530	-0-	2694	2			N	-0-		78
-----														
GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718														
05		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	12447	2	484	9	440	378	1	250
06		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	11862	2	440	9	400	387	1	262
07		16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16073	2	443	9	403	387	1	273
08		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11320	2	411	9	374	358	1	287
09		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	10773	2	593	9	539	557	1	268
10		0	11114	-0-	11114	-0-	10936	2	178	9	162	344	1	86
-----														
DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680														
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3628	2	275	9	250	178	1	215
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3610	2	348	9	316	355	1	175
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3643	2	212	9	193	169	1	190
08		3596 X	3101	-0-	-495	-0-	2684	2	417	9	379	540	1	25
09		3480 X	2519	-0-	-961	-0-	2273	2	246	9	224	183	1	60
10		3596 X	3124	-0-	-472	-0-	2626	2	498	9	453	393	1	120
-----														
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694														
05		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4258	2	213	9	194	181	1	80
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2878	2	165	9	150	63	1	167
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3767	2	191	9	174	182	1	159
08		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2384	2	380	9	345	362	1	142
09		2640 X	2590	-0-	-50	-0-	2388	2	202	9	184	181	1	145
10		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2411	2	155	9	141	187	1	99
-----														
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448														
05		3875 X	2619	-0-	-1256	-0-	2578	2	41	9	37			207
06		3420 X	1676	-0-	-1744	-0-	1651	2	25	9	23	177	1	53
07		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4851	2	139	9	126			179
08		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3763	2	179	9	163	175	1	165
09		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3407	2	182	9	165	193	1	137
*10		4402 X	3557	-0-	-845	-0-	3298	2	259	9	235	175	1	197
-----														
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215														
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		62
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	861 2	174 9	N	158	190 1	162
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1118 2	197 9	N	179		341
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1414 2	168 9	N	153	373 1	119
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1035 2	157 9	N	143	186 1	70
09		0	635	-0-	635	635	470 2	165 9	N	150	3 8	217
10		0	1188	-0-	1188	1823	1024 2	164 9	N	149	189 1	177
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166												
05		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-		99
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		99
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		99
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		99
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		99
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		99
-----												
DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911												
05		4526 X	3975	-0-	-551	-0-	3939 2	36 9	N	33	117 1	70
06		4290 X	3715	-0-	-575	-0-	3678 2	37 9	N	34	1 8	103
07		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	33		136
08		4371 X	3741	-0-	-630	-0-	3702 2	39 9	N	35		171
09		4230 X	3572	-0-	-658	-0-	3537 2	35 9	N	32		203
10		0	3655	-0-	3655	3655	3618 2	37 9	N	34		237
-----												
HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----												
HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114												
05		1209 N	96	-0-	-1113	-0-	79 2	17 9	N	15		102
06		1170 N	54	-0-	-1116	-0-	54 2		N	-0-		102
07		1023 N	57	-0-	-966	-0-	57 2		N	-0-	58 1	44
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		44
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		44
*10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		44
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251												
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4801 2	108 9	N	98		177
06		4620 X	4487	-0-	-133	-0-	4414 2	73 9	N	66	183 1	59
07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4556 2	42 9	N	38		97
08		4898 X	2684	-0-	-2214	-0-	2653 2	31 9	N	28	1 8	124
09		4740 X	3526	-0-	-1214	-0-	3464 2	62 9	N	56		180
10		4898 X	4108	-0-	-790	-0-	4019 2	89 9	N	81	171 1	90
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337												
05		5394 X	2569	-0-	-2825	-0-	2569 2		N	-0-		261
06		5220 X	3126	-0-	-2094	-0-	3003 2	123 9	N	112	178 1	194
07		5239 X	4163	-0-	-1076	-0-	4163 2		N	-0-	1 8	194
08		5239 X	3502	-0-	-1737	-0-	3502 2		N	-0-		194
09		3330 X	2972	-0-	-358	-0-	2971 2	1 9	N	1	1 8	194
10		4154 X	3126	-0-	-1028	-0-	3074 2	52 9	N	47	163 1	78



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	3936	2	122	9	N	111	198	1			170
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	4145	2	186	9	N	169	168	1	1	8	170
07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	-0-	6660	2	211	9	N	192	178	1	4	8	180
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	-0-	5218	2	169	9	N	154	181	1	3	8	150
09	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	2	201	9	N	183	188	1			145
*10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	3859	2	135	9	N	123	178	1			90

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

05	3472 X	1282	-0-	-2190	-0-	-0-	1245	2	37	9	N	34					246
06	3360 X	1659	-0-	-1701	-0-	-0-	1590	2	69	9	N	63	198	1	1	8	110
07	2418 X	1182	-0-	-1236	-0-	-0-	1151	2	31	9	N	28					138
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2	227	9	N	206	195	1	4	8	145
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	4126	2	255	9	N	232	199	1	3	8	175
10	0	3726	-0-	3726	-0-	-0-	3513	2	213	9	N	194	180	1			189

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

05	5828 X	4277	-0-	-1551	-0-	-0-	4048	2	229	9	N	208	178	1			117
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	-0-	4669	2	226	9	N	205	179	1	3	8	140
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-	5172	2	97	9	N	88	165	1			63
08	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	-0-	4163	2	163	9	N	148		1	8		210
09	4890 X	3340	-0-	-1550	-0-	-0-	3235	2	105	9	N	95	183	1			122
10	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	-0-	4113	2	273	9	N	248	171	1			199

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2	121	9	N	110					190
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2	90	9	N	82	177	1			95
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	3895	2	97	9	N	88		4	8		179
08	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	103	9	N	94	178	1			95
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2	96	9	N	87					182
*10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	141	9	N	128	170	1			140

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

05	8153 X	6739	-0-	-1414	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					326
06	7890 X	6403	-0-	-1487	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					326
07	8153 X	6517	-0-	-1636	-0-	-0-	6517	2			N	-0-	171	1			155
08	6727 X	6226	-0-	-501	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					155
09	6510 X	5830	-0-	-680	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					155
*10	6727 X	6010	-0-	-717	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					155

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

05	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	-0-	2954	2	57	9	N	52					84
06	3000 X	984	-0-	-2016	-0-	-0-	953	2	31	9	N	28		1	8		111
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2	97	9	N	88					199
08	3007 X	2916	-0-	-91	-0-	-0-	2824	2	92	9	N	84	170	1		1	112
09	2910 X	2656	-0-	-254	-0-	-0-	2582	2	74	9	N	67					179
10	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	-0-	2637	2	81	9	N	74	166	1			87

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4516 2	259 9	N	235	365 1			117
06		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4172 2	243 9	N	221	197 1	1 8		140
07		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4416 2	257 9	N	234	339 1	4 8		31
08		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4550 2	253 9	N	230	175 1	1 8		85
09		4620 X	4577	-0-	-43	-0-	4338 2	239 9	N	217	174 1			128
10		0	4929	-0-	4929	-0-	4672 2	257 9	N	234	190 1			172
-----														
PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040														
05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4050 2	473 9	N	430	372 1			284
06		4740 X	3767	-0-	-973	-0-	3383 2	384 9	N	349	572 1	1 8		60
07		4898 X	4678	-0-	-220	-0-	4302 2	376 9	N	342	194 1	5 8		203
08		4898 X	3920	-0-	-978	-0-	3468 2	452 9	N	411	380 1	1 8		233
09		4740 X	3754	-0-	-986	-0-	3354 2	400 9	N	364	557 1			40
10		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3351 2	601 9	N	546	378 1			208
-----														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375														
05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4167 2	255 9	N	232	179 1			167
06		5880 X	4873	-0-	-1007	-0-	4573 2	300 9	N	273	346 1	2 8		92
07		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11250 2	563 9	N	512	365 1	5 8		234
08		6076 X	4830	-0-	-1246	-0-	4752 2	78 9	N	71	182 1	1 8		122
09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4775 2	352 9	N	320	392 1	1 8		49
10		6076 X	5292	-0-	-784	-0-	4975 2	317 9	N	288	181 1			156
-----														
PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315														
05		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2070 2	80 9	N	73	178 1			107
06		2700 X	2263	-0-	-437	-0-	2195 2	68 9	N	62				169
07		2635 X	2599	-0-	-36	-0-	2538 2	61 9	N	55	167 1			57
08		2573 X	1957	-0-	-616	-0-	1883 2	74 9	N	67				124
09		2400 X	1998	-0-	-402	-0-	1918 2	80 9	N	73	169 1			28
10		2604 X	1980	-0-	-624	-0-	1902 2	78 9	N	71				99
-----														
BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477														
05		4991 X	3089	-0-	-1902	-0-	2784 2	305 9	N	277	361 1			114
06		3690 X	2391	-0-	-1299	-0-	2165 2	226 9	N	205	176 1			143
07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4099 2	238 9	N	216	177 1			182
08		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	6917 2	395 9	N	359	355 1	1 8		185
09		0	6389	-0-	6389	-0-	6113 2	276 9	N	251	373 1			63
10		0	5706	-0-	5706	-0-	5200 2	506 9	N	460	382 1			141
-----														
DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769														
05		10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	8654 2	442 9	N	402	378 1			230
06		10200 X	9000	-0-	-1200	-0-	8387 2	613 9	N	557	553 1	1 8		233
07		10106 X	9852	-0-	-254	-0-	9736 2	116 9	N	105	178 1			160
08		9207 X	8399	-0-	-808	-0-	7985 2	414 9	N	376	359 1			177
09		9000 X	6833	-0-	-2167	-0-	6395 2	438 9	N	398	375 1	1 8		199
10		9858 X	8308	-0-	-1550	-0-	7857 2	451 9	N	410	388 1			221
-----														
PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE				
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4737	2	226	9	N	205	179	1	200
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4636	2	217	9	N	197	367	1	30
07	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	5873	2	437	9	N	397	188	1	234
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4727	2	19	9	N	17	171	1	80
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4552	2	241	9	N	219	184	1	115
*10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4658	2	208	9	N	189	190	1	114
-----														
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887		COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665					
05	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6508	2	375	9	N	341	178	1	283
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5561	2	174	9	N	158	341	1	95
07	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8320	2	366	9	N	333	178	1	232
08	5301 X	4906	-0-	-395	-0-	4650	2	256	9	N	233	341	1	120
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5095	2	224	9	N	204	178	1	140
10	0	5278	-0-	5278	5278	5109	2	169	9	N	154	145	1	149
-----														
WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225					
05	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1636	2	283	9	N	257	178	1	184
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1820	2	157	9	N	143	197	1	129
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2409	2	119	9	N	108	143	1	94
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1835	2	168	9	N	153			247
09	0	1808	-0-	1808	1808	1664	2	144	9	N	131	183	1	195
10	0	1774	-0-	1774	3582	1635	2	139	9	N	126	197	1	124
-----														
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 6H		RRCID -> 282125		COMPL. DATE 12/04/2016			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429					
05	5983 X	5647	-0-	-336	-0-	5111	2	536	9	N	487	366	1	281
06	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5232	2	553	9	N	503	563	1	217
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6793	2	501	9	N	455	374	1	293
08	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5281	2	504	9	N	458	557	1	192
09	5790 X	5458	-0-	-332	-0-	5004	2	454	9	N	413	390	1	213
10	0	5570	-0-	5570	5570	5084	2	486	9	N	442	393	1	262
-----														
LAUBHAN 537		WELL #: 1H		RRCID -> 282129		COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059					
05	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	2553	2	106	9	N	96	179	1	149
06	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2346	2	102	9	N	93	168	1	73
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	4	8	109
08	2666 N	2476	-0-	-190	-0-	2402	2	74	9	N	67	1	8	175
09	2460 N	761	-0-	-1699	-0-	715	2	46	9	N	42			217
10	0	2534	-0-	2534	2534	2482	2	52	9	N	47	196	1	68
-----														
SCHULTZ 783		WELL #: 2H		RRCID -> 282143		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780					
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3702	2	68	9	N	62			264
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3497	2	78	9	N	71	198	1	137
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4421	2	135	9	N	123	9	8	251
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3815	2	88	9	N	80	196	1	134
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3594	2	100	9	N	91			225
10	0	3791	-0-	3791	3791	3707	2	84	9	N	76	199	1	102
-----														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID -> 282172		COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949					
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1288	2	210	9	N	191			239
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1201	2	204	9	N	185	376	1	45
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1374	2	219	9	N	199	176	1	63
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1534	2	154	9	N	140	1	8	202
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2277	2	144	9	N	131	175	1	157
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1451	2	216	9	N	196	171	1	182

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WD -B-		WELL #:		6221H	RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098	-	12982
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5115 X	4062	-0-	-1053	-0-	3945	2	117	9	N	106			152
06	4680 X	3846	-0-	-834	-0-	3743	2	103	9	N	94	182	1	63
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4797	2	98	9	N	89			152
08	4154 X	4072	-0-	-82	-0-	3972	2	100	9	N	91	168	1	74
09	4020 X	3768	-0-	-252	-0-	3673	2	95	9	N	86			160
10	4898 X	3945	-0-	-953	-0-	3838	2	107	9	N	97	179	1	78
-----														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6937H	RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145	-	12450
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
-----														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6938H	RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169	-	12833
05	7378 X	6448	-0-	-930	-0-	6320	2	128	9	N	116	183	1	198
06	7050 X	6322	-0-	-728	-0-	6204	2	118	9	N	107	182	1	120
07	7285 X	7008	-0-	-277	-0-	6848	2	160	9	N	145	172	1	89
08	7099 X	5911	-0-	-1188	-0-	5792	2	119	9	N	108	4	8	193
09	6330 X	6035	-0-	-295	-0-	5901	2	134	9	N	122	194	1	120
10	7006 X	5925	-0-	-1081	-0-	5774	2	151	9	N	137	142	1	115
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #:		6927H	RRCID ->	282392	COMPL. DATE	03/23/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8274	-	13019
05	12741 X	11795	-0-	-946	-0-	11201	2	594	9	N	540	379	1	319
06	11820 X	10559	-0-	-1261	-0-	10473	2	86	9	N	78	179	1	213
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13102	2	449	9	N	408	369	1	234
08	11966 X	11338	-0-	-628	-0-	10935	2	403	9	N	366	363	1	226
09	11490 X	10804	-0-	-686	-0-	10474	2	330	9	N	300	393	1	130
10	13547 X	11347	-0-	-2200	-0-	10764	2	583	9	N	530	398	1	262
-----														
LAUBHAN 537		WELL #:		2H	RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203	-	12600
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	958	2	136	9	N	124	178	1	145
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	895	2	100	9	N	91	1	8	235
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1119	2	105	9	N	95	180	1	150
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	899	2	113	9	N	103	1	8	252
09	0	2246	-0-	2246	2246	2168	2	78	9	N	71	198	1	124
10	0	986	-0-	986	3232	892	2	94	9	N	85			209
-----														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6939H	RRCID ->	282744	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8153	-	12522
05	5642 X	5437	-0-	-205	-0-	5204	2	233	9	N	212	199	1	151
06	5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4597	2	183	9	N	166	179	1	134
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6650	2	190	9	N	173	178	1	115
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5205	2	254	9	N	231	11	8	335
09	5250 X	4567	-0-	-683	-0-	4472	2	95	9	N	86	194	1	227
10	6851 X	4513	-0-	-2338	-0-	4357	2	156	9	N	142	196	1	173
-----														
REBA N MILLER		WELL #:		20H	RRCID ->	282750	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8186	-	12369
05	8773 X	6654	-0-	-2119	-0-	6379	2	275	9	N	250	198	1	147
06	8490 X	5793	-0-	-2697	-0-	5541	2	252	9	N	229	181	1	195
07	6913 X	6836	-0-	-77	-0-	6602	2	234	9	N	213	194	1	209
08	6913 X	5086	-0-	-1827	-0-	4862	2	224	9	N	204	177	1	229
09	6450 X	3690	-0-	-2760	-0-	3442	2	248	9	N	225	374	1	80
10	0	5131	-0-	5131	5131	4681	2	450	9	N	409	198	1	291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6953H	RRCID ->	282773	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8083 - 12097
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8401 X	3416	-0-	-4985	-0-	3141 2	275 9	N	250			319
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5482 2	354 9	N	322	374 1	4 8	263
07	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9618 2	296 9	N	269	385 1	5 8	142
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6092 2	325 9	N	295	181 1	2 8	254
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6185 2	381 9	N	346	394 1	1 8	205
10	9920 X	6131	-0-	-3789	-0-	5679 2	452 9	N	411	371 1		245
-----												
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6955H	RRCID ->	282774	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8022 - 12186
05	4433 X	2464	-0-	-1969	-0-	2219 2	245 9	N	223	179 1		272
06	4290 X	75	-0-	-4215	-0-	75 2		N	-0-			272
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			272
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			272
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	70	134 1		208
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			208
-----												
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475
05	4774 X	4019	-0-	-755	-0-	3890 2	129 9	N	117	181 1		82
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4940 2	339 9	N	308	183 1	3 8	204
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	6671 2	491 9	N	446	361 1	14 8	275
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4778 2	243 9	N	221	360 1	6 8	130
09	5280 X	4920	-0-	-360	-0-	4756 2	164 9	N	149	193 1	3 8	83
10	7161 X	5716	-0-	-1445	-0-	5391 2	325 9	N	295	180 1		198
-----												
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250
05	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11057 2	202 9	N	184			289
06	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	9794 2	360 9	N	327	370 1	3 8	243
07	10323 X	2994	-0-	-7329	-0-	2994 2		N	-0-			243
08	10323 X	8500	-0-	-1823	-0-	8500 2		N	-0-			243
09	9990 X	8025	-0-	-1965	-0-	7890 2	135 9	N	123	198 1	1 8	167
10	10323 X	9471	-0-	-852	-0-	9340 2	131 9	N	119	190 1		96
-----												
WHITTENBURG UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282777	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6436 - 13368
05	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9559 2	293 9	N	266	371 1		96
06	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8661 2	256 9	N	233	182 1		147
07	9858 X	9201	-0-	-657	-0-	8907 2	294 9	N	267	183 1	2 8	229
08	9858 X	9143	-0-	-715	-0-	8892 2	251 9	N	228	183 1	2 8	272
09	0	8388	-0-	8388	8388	8129 2	259 9	N	235	374 1		133
10	0	8764	-0-	8764	17152	8480 2	284 9	N	258	189 1		202
-----												
REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375
05	7347 X	7281	-0-	-66	-0-	6969 2	312 9	N	284	198 1		170
06	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7399 2	521 9	N	474	376 1	2 8	266
07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10187 2	153 9	N	139	184 1	4 8	217
08	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8101 2	340 9	N	309	361 1	2 8	163
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	374 1		78
10	0	8188	-0-	8188	8188	7860 2	328 9	N	298	200 1		176
-----												
PRICE TRUST 'C'		WELL #:		4H	RRCID ->	282889	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8004 - 12560
05	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6428 2	582 9	N	529	554 1		244
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6348 2	584 9	N	531	391 1	2 8	382
07	7223 X	7197	-0-	-26	-0-	6584 2	613 9	N	557	558 1		381
08	7223 X	7133	-0-	-90	-0-	6498 2	635 9	N	577	731 1	2 8	225
09	0	6981	-0-	6981	6981	6103 2	878 9	N	798	747 1		276
10	0	5914	-0-	5914	12895	5641 2	273 9	N	248	375 1		149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		4867 X	3970	-0-	-897	-0-	3496	2	474	9	N	431	281
06		4710 X	3742	-0-	-968	-0-	3658	2	84	9	N	76	177
07		4867 X	3985	-0-	-882	-0-	3701	2	284	9	N	258	249
08		4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3605	2	244	9	N	222	92
09		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3440	2	237	9	N	215	109
10		0	3743	-0-	3743	3743	3493	2	250	9	N	227	140
-----													
COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682													
05		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	10723	2	1537	9	N	1397	367
06		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	10396	2	1088	9	N	989	454
07		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	10195	2	1290	9	N	1173	148
08		12245 X	11358	-0-	-887	-0-	10078	2	1280	9	N	1164	207
09		0	11605	-0-	11605	11605	10198	2	1407	9	N	1279	175
10		0	11166	-0-	11166	22771	9870	2	1296	9	N	1178	233
-----													
BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372													
05		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1365	2	212	9	N	193	227
06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1136	2	195	9	N	177	218
07		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1109	2	201	9	N	183	221
08		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1133	2	191	9	N	174	212
09		0	1195	-0-	1195	1195	998	2	197	9	N	179	207
10		0	1595	-0-	1595	2790	1388	2	207	9	N	188	211
-----													
PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094													
05		5611 X	3024	-0-	-2587	-0-	2639	2	385	9	N	350	128
06		5310 X	3330	-0-	-1980	-0-	2998	2	332	9	N	302	62
07		5487 X	3961	-0-	-1526	-0-	3634	2	327	9	N	297	189
08		4402 X	3255	-0-	-1147	-0-	2937	2	318	9	N	289	132
09		3330 X	3284	-0-	-46	-0-	2985	2	299	9	N	272	56
10		0	3343	-0-	3343	3343	3017	2	326	9	N	296	188
-----													
PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480													
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	40
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	40
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	40
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	40
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	40
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	40
-----													
PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414													
05		6138 X	5605	-0-	-533	-0-	5462	2	143	9	N	130	221
06		5910 X	5329	-0-	-581	-0-	5195	2	134	9	N	122	161
07		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6297	2	142	9	N	129	103
08		5673 X	5087	-0-	-586	-0-	4960	2	127	9	N	115	215
09		5430 X	4649	-0-	-781	-0-	4521	2	128	9	N	116	140
10		6448 X	6038	-0-	-410	-0-	5911	2	127	9	N	115	92
-----													
PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521													
05		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7731	2	411	9	N	374	262
06		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7369	2	398	9	N	362	102
07		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10113	2	384	9	N	349	93
08		8556 X	7889	-0-	-667	-0-	7505	2	384	9	N	349	258
09		0	7546	-0-	7546	7546	7144	2	402	9	N	365	87
10		0	7631	-0-	7631	15177	7217	2	414	9	N	376	264

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BRAINARD 12		WELL #:		1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 - 14611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	3987 2	1232 9	N	1120	1295 1		159
06		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	3972 2	967 9	N	879	736 1		302
07		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	4597 2	1189 9	N	1081	1107 1		276
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4045 2	1075 9	N	977	1119 1		134
09		0	5142	-0-	5142	5142	3977 2	1165 9	N	1059	942 1		251
10		0	5568	-0-	5568	10710	4436 2	1132 9	N	1029	941 1		339
-----													
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 - 12078	
05		19902 X	14140	-0-	-5762	-0-	14064 2	76 9	N	69			158
06		19260 X	3655	-0-	-15605	-0-	3641 2	14 9	N	13			171
07		19902 X	4162	-0-	-15740	-0-	4123 2	39 9	N	35	28 8		178
08		18972 X	5374	-0-	-13598	-0-	5345 2	29 9	N	26	20 8		184
09		0	4019	-0-	4019	4019	4001 2	18 9	N	16	126 1	9 8	65
10		0	5130	-0-	5130	9149	5130 2		N	-0-			65
-----													
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332 - 12668	
05		13485 X	13233	-0-	-252	-0-	13094 2	139 9	N	126			178
06		13200 X	12315	-0-	-885	-0-	12192 2	123 9	N	112	196 1		94
07		16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16379 2	116 9	N	105			199
08		13640 X	12073	-0-	-1567	-0-	11946 2	127 9	N	115	197 1	1 8	116
09		12810 X	11405	-0-	-1405	-0-	11277 2	128 9	N	116	181 1		51
10		0	11758	-0-	11758	11758	11647 2	111 9	N	101			152
-----													
SUESS 816		WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963 - 11918	
05		9951 X	8704	-0-	-1247	-0-	8256 2	448 9	N	407	273 1		315
06		9630 X	8276	-0-	-1354	-0-	7863 2	413 9	N	375	377 1		313
07		8835 X	8457	-0-	-378	-0-	8015 2	442 9	N	402	390 1		325
08		8835 X	8314	-0-	-521	-0-	7892 2	422 9	N	384	377 1	1 8	331
09		0	7361	-0-	7361	7361	7088 2	273 9	N	248	394 1		185
10		0	9093	-0-	9093	16454	8647 2	446 9	N	405	390 1		200
-----													
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		8H	RRCID ->	285747	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8261 - 12852	
05		5394 X	4841	-0-	-553	-0-	4549 2	292 9	N	265	177 1		331
06		5220 X	4833	-0-	-387	-0-	4600 2	233 9	N	212	198 1	1 8	344
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5646 2	376 9	N	342	371 1	2 8	313
08		4867 X	4725	-0-	-142	-0-	4476 2	249 9	N	226	368 1	3 8	168
09		0	4723	-0-	4723	4723	4477 2	246 9	N	224	195 1	1 8	196
10		0	4667	-0-	4667	9390	4407 2	260 9	N	236	195 1		237
-----													
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
PUNDT 244		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			131
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			131
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	102 3	53 9	N	48			179
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	94 3	45 9	N	41	161 1		59
09		0	82	-0-	82	82	74 3	8 9	N	7			66
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT			66

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
HIGGINS 356				WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	227 1	3018 3	N	225			622	
						80 5	248 9						
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	219 1	2909 3	N	205	556 1		271	
						41 5	226 9						
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	233 1	3100 3	N	206			477	
						19 5	227 9						
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	221 1	2937 3	N	199	364 1		312	
						219 9							
09	0	3551	-0-	3551	3551	233 1	3090 3	N	201	187 1		326	
						7 5	221 9						
*10	6927 X	3376	-0-	-3551	-0-	220 1	2925 3	N	205			531	
						5 5	226 9						
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
IMKE, JOE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			43	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	
-----													
PIPER				WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			55	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			55	
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2		N	-0-			55	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			55	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			55	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
-----													
HAINES				WELL #:	1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7982 - 8059					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
-----															
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7738 - 9083					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
-----															
FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7341 - 8470					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
-----															
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8310 - 11722					
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6611	2	167	9	N	152				374
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6624	2	261	9	N	237	365	1		246
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3839	2	76	9	N	69	190	1		125
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	121				246
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				246
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT				246
-----															
CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF.10040 - 13622					
05	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2651	2	67	9	N	61	192	1		266
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3155	2	58	9	N	53				319
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3358	2	78	9	N	71				390
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3369	2	56	9	N	51	185	1		256
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				256
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT				256
-----															
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607 - 12830					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	179	1		281
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	189	1		291
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	399	2	366	9	N	333	367	1		257
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	143	2	101	9	N	92	190	1		159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159
-----															
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602 - 12886					
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1585	2	194	9	N	176	185	1		267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	189	1		276
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1519	2	191	9	N	174	189	1		261
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1773	2	271	9	N	246	183	1		324
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				324

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH		8052 PERF. 8048		- 12465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4149	2	168	9	N	153	360	1	497
06	3930 X	3112	-0-	-818	-0-	3023	2	89	9	N	81			578
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4170	2	166	9	N	151	179	1	550
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	98	178	1	470
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			470
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			470
-----														
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8390		- 12742		
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	284	190	1	541
06	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6218	2	172	9	N	156	191	1	506
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6465	2	257	9	N	234	365	1	375
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	135	190	1	320
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			320
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			320
-----														
J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH		8711 PERF. 8733		- 13025		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			387
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	747	1	369
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1273	2	626	9	N	569	558	1	380
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1463	2	516	9	N	469	758	1	91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----														
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		8635 PERF. 8670		- 13110		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	363	1	304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	178	1	371
07	1457 N	612	-0-	-845	-0-	399	2	213	9	N	194	168	1	397
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1247	2	288	9	N	262	375	1	284
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
-----														
LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH		8588 PERF. 8551		- 12803		
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	127	179	1	247
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	95			342
07	4867 X	3655	-0-	-1212	-0-	3531	2	124	9	N	113			455
08	4867 X	3460	-0-	-1407	-0-	3348	2	112	9	N	102	179	1	378
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			378
-----														
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH		8358 PERF. 8430		- 12272		
05	2170 X	300	-0-	-1870	-0-	277	2	23	9	N	21			230
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	323	2	44	9	N	40			270
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	335	2	36	9	N	33			303
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	60			363
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			363
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			363
-----														
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH		8291 PERF. 8340		- 12162		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420		- 12502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1156 2	68 9	N		62			198
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	980 2	91 9	N		83	190 1		91
07		1395 N	982	-0-	-413	-0-	876 2	106 9	N		96			187
08		1209 N	998	-0-	-211	-0-	882 2	116 9	N		105			292
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N		NO RPT			292
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			292
-----														
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		413	177 1		480
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		667	918 1		229
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1249 2	362 9	N		329	362 1		196
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5			201
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			201
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			201
-----														
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
05		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1693 2	213 9	N		194	383 1		455
06		2430 X	1702	-0-	-728	-0-	1454 2	248 9	N		225	192 1		488
07		2511 X	2068	-0-	-443	-0-	1849 2	219 9	N		199	186 1		501
08		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N		207	479 1		229
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N		NO RPT			229
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N		NO RPT			229
-----														
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1140 2	398 9	N		362	364 1		307
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	820 2	668 9	N		607	548 1		366
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	942 2	582 9	N		529	536 1		359
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N		299	367 1		291
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N		NO RPT			291
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			291
-----														
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		195	179 1		297
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		135	178 1		254
07		2294 N	1573	-0-	-721	-0-	1446 2	127 9	N		115			369
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1306 2	135 9	N		123	173 1		319
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			319
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			319
-----														
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N		99	190 1		264
06		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2276 2	31 9	N		28			292
07		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1530 2	108 9	N		98	185 1		205
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N		87			292
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N		NO RPT			292
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			292
-----														
KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			102
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			102

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
BROWNLEE 198 LIP			WELL #: 1H		RRCID -> 267951	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8535	- 12892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		704	
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2371 2	660 9	N	600	1131 1	173	
07	2480 X	75	-0-	-2405	-0-	75 2		N	-0-		173	
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		173	
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		173	
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		173	
-----												
TUBB			WELL #: 2844H		RRCID -> 268891	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8590	- 12668			
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3818 2	140 9	N	127	181 1	129	
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4241 2	370 9	N	336	179 1	286	
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4637 2	249 9	N	226	193 1	319	
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	186	361 1	144	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		144	
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		144	
-----												
JP TRUST 76 LIP			WELL #: 1H		RRCID -> 270164	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 9080	- 12954			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		328	
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2006 2	345 9	N	314	192 1	450	
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	209 2	87 9	N	79	189 1	340	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	124 2	94 9	N	85		425	
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		425	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		425	
-----												
WALKER			WELL #: 1642H		RRCID -> 270583	COMPL. DATE 10/04/2013	TOTAL DEPTH 8648	PERF. 8830	- 13066			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	380 1	271	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1172 2	333 9	N	303	370 1	204	
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1199 2	321 9	N	292	176 1	320	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	274	373 1	221	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		221	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221	
-----												
SGR 79 LIP			WELL #: 1H		RRCID -> 270984	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 8808	PERF. 9140	- 13172			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	174 1	345	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	236	367 1	214	
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	786 2	270 9	N	245	177 1	282	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	742 2	262 9	N	238	180 1	340	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		340	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		340	
-----												
LOUISE PARNELL			WELL #: 1882H		RRCID -> 271094	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 8970	- 13134			
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	287	373 1	163	
06	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	2453 2	277 9	N	252	189 1	226	
07	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	3296 2	265 9	N	241	180 1	287	
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	172	177 1	282	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		282	
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		282	
-----												
KARNES			WELL #: 4432H		RRCID -> 273086	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 8340	- 13056			
05	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	9630 2	647 9	N	588	567 1	405	
06	10500 X	9665	-0-	-835	-0-	9076 2	589 9	N	535	563 1	377	
07	11005 X	9901	-0-	-1104	-0-	9373 2	528 9	N	480	724 1	133	
08	11005 X	10104	-0-	-901	-0-	9537 2	567 9	N	515	379 1	269	
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			N	NO RPT		269	
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			N	NO RPT		269	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	93			421
06		3210 X	1687	-0-	-1523	-0-	1604 2	83 9	N	75	178 1		318
07		3100 X	1706	-0-	-1394	-0-	1627 2	79 9	N	72			390
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	98	177 1		311
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			311
10		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			311
-----													
TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473													
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	2			372
06		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2419 2	119 9	N	108			480
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2782 2	189 9	N	172	337 1		315
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	130	173 1		272
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			272
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			272
-----													
TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850													
05		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	8936 2	484 9	N	440	517 1		503
06		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8777 2	319 9	N	290	518 1		275
07		9331 X	8914	-0-	-417	-0-	8653 2	261 9	N	237	172 1		340
08		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	211	171 1		380
09		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			N	NO RPT			380
10		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT			380
-----													
TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352													
05		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	854	739 1		513
06		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	8577 2	932 9	N	847	756 1		604
07		8618 X	7821	-0-	-797	-0-	7146 2	675 9	N	614	938 1		280
08		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	781	762 1		299
09		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	NO RPT			299
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			299
-----													
TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462													
05		5301 X	1075	-0-	-4226	-0-	546 2	529 9	N	481	367 1		295
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3329 2	473 9	N	430	547 1		178
07		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10261 2	723 9	N	657	551 1		284
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	715	753 1		246
09		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT			246
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			246
-----													
RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386													
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	1244	1267 1		282
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	1133	918 1		497
07		12710 X	10626	-0-	-2084	-0-	9412 2	1214 9	N	1104	1288 1		313
08		12710 X	10686	-0-	-2024	-0-	9454 2	1232 9	N	1120	938 1		495
09		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-			N	NO RPT			495
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			495
-----													
RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022													
05		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-			N	895	927 1		323
06		10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-			N	597	547 1		373
07		10137 X	8945	-0-	-1192	-0-	8596 2	349 9	N	317	345 1		345
08		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9106 2	739 9	N	672	552 1		465
09		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT			465
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			465

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8929 - 19013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	88				298
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	904	744	1		458
07	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	8262	2	837	9	N	761	936	1		283
08	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	9416	2	868	9	N	789	749	1		323
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT				323
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323
-----															
CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8800 - 13775					
05	5983 X	5773	-0-	-210	-0-	5337	2	436	9	N	396	369	1		294
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6640	2	436	9	N	396	380	1		310
07	6293 X	5784	-0-	-509	-0-	5435	2	349	9	N	317	368	1		259
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	292	192	1		359
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT				359
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT				359
-----															
TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8825 - 19184					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
-----															
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8860 - 13895					
05	3627 X	2644	-0-	-983	-0-	2405	2	239	9	N	217	342	1		300
06	3780 X	2363	-0-	-1417	-0-	2075	2	288	9	N	262	169	1		393
07	3906 X	2559	-0-	-1347	-0-	2217	2	342	9	N	311	337	1		367
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	263	345	1		285
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				285
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				285
-----															
WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8920 - 13801					
05	7657 X	5811	-0-	-1846	-0-	5381	2	430	9	N	391	341	1		447
06	7950 X	7434	-0-	-516	-0-	7050	2	384	9	N	349	341	1		455
07	8215 X	7013	-0-	-1202	-0-	6577	2	436	9	N	396	511	1		340
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	317	345	1		312
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				312
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT				312
-----															
WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9108 - 14149					
05	9207 X	6208	-0-	-2999	-0-	5791	2	417	9	N	379	516	1		323
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9299	2	431	9	N	392	338	1		377
07	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9548	2	385	9	N	350	342	1		385
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	349	344	1		390
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT				390
10	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT				390
-----															
WILLIAMS FARM 196A		WELL #: 1HA		RRCID -> 288094		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8976 - 13983					
05	10261 X	7880	-0-	-2381	-0-	7331	2	549	9	N	499	511	1		465
06	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	10763	2	455	9	N	414	507	1		372
07	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9032	2	449	9	N	408	340	1		440
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	435	522	1		353
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT				353
10	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT				353

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
WILLIAM 13X76D		WELL #: 1H		RRCID -> 289549		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		8556 X	6239	-0-	-2317	-0-	5275	2	964	9	N	876	728	1	293
06		8280 X	6966	-0-	-1314	-0-	6089	2	877	9	N	797	917	1	173
07		6789 X	4764	-0-	-2025	-0-	3865	2	899	9	N	817	610	1	380
08		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	918	926	1	372
09		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			372
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			372
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BOOTH, IONE		WELL #: 3		RRCID -> 105086		COMPL. DATE 03/08/1983				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018															
-----															
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734					
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	680	3	64	9	N	58			167
06		720 N	713	-0-	-7	-0-	650	3	63	9	N	57			224
07		744 N	738	-0-	-6	-0-	664	3	74	9	N	67			291
08		744 N	716	-0-	-28	-0-	661	3	55	9	N	50	189	1	152
09		0	702	-0-	702	-0-	639	3	63	9	N	57			209
10		0	744	-0-	744	-0-	1446	3	68	9	N	62			271
-----															
LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013					
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	3	12	9	N	11			119
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16			135
07		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1471	3	9	9	N	8			143
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1465	3	9	9	N	8			151
09		0	1416	-0-	1416	-0-	1408	3	8	9	N	7			158
10		0	1464	-0-	1464	-0-	2880	3	8	9	N	7			165
-----															
STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515					
05		4743 X	4566	-0-	-177	-0-	1860	1	2634	3	N	65			205
06		4560 X	4355	-0-	-205	-0-	1800	1	2491	3	N	58	170	1	93
07		4650 X	4461	-0-	-189	-0-	1860	1	2539	3	N	56			149
08		4650 X	4368	-0-	-282	-0-	1860	1	2449	3	N	54			203
09		4470 X	4147	-0-	-323	-0-	1800	1	2294	3	N	48			251
10		0	4283	-0-	4283	-0-	1860	1	2364	3	N	54	183	1	122
-----															
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013				TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108					
05		4061 X	3920	-0-	-141	-0-	3861	3	59	9	N	54			292
06		3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3727	3	47	9	N	43	180	1	155
07		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3740	3	53	9	N	48			203
08		3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3546	3	36	9	N	33			236
09		3780 X	3455	-0-	-325	-0-	3410	3	45	9	N	41			277
*10		3906 X	3528	-0-	-378	-0-	3478	3	50	9	N	45			322

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
STANLEY 249												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 877099												
WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2390	3	173	9	N	320
06		2730 X	2518	-0-	-212	-0-	2360	3	158	9	N	280
07		2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2538	3	141	9	N	222
08		2666 X	2658	-0-	-8	-0-	2512	3	146	9	N	169
09		0	2708	-0-	2708	2708	2568	3	140	9	N	296
10		0	2772	-0-	2772	5480	2623	3	149	9	N	247

  

UPLAND RESOURCES LLC												
CASE IVON												
WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

SISTERS, SCOTT												
WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

  

WILEY												
WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806												
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	572	2	32	9	N	127
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	N	138
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	N	142
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	150
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	150
10	0		539	-0-	539	539	539	2			N	150

  

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC												
PIPER												
WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770												
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	34
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	34
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	34
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	34
09	0		889	-0-	889	889	889	3			N	34
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	34

  

XTO ENERGY INC.												
REBA N MILLER												
WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REBA N MILLER		WELL #:		8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8005 - 10156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
REBA N MILLER		WELL #:		9H	RRCID ->	265412	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7779	PERF. 8236 - 12053			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
LIPSCOMB (DOUGLAS)				53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 6050 - 6070			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 6064			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PEERY				WELL #: 7	RRCID -> 178194	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 5816	- 5825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIPSCOMB (HEPLER)				53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PIPER				WELL #: 6312	RRCID -> 127884	COMPL. DATE 04/20/1985	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7748	- 7786					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
LIPSCOMB (MORROW)				53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B., -A-				WELL #: 1 L	RRCID -> 030753	COMPL. DATE 06/24/1963	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9730	- 9743					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022379	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9600	- 9610					
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	N	19			138
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	N	13			151
07	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2177	2	24	9	N	22			173
08	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2087	2	23	9	N	21	170	1	24
09	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2055	2	13	9	N	12			36
10	0	2183	-0-	2183	-0-	2175	2	8	9	N	7			43
PARKER, HARRY				WELL #: 1	RRCID -> 022384	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 8982	- 9706					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 1 T	RRCID -> 022385	COMPL. DATE 08/15/1957	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 9914	- 9928					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 022389	COMPL. DATE	12/25/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785		
05	3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	2525	2	18	9	N	16	27
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3520	2	15	9	N	14	41
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3573	2	53	9	N	48	89
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3640	2	13	9	N	12	101
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3538	2	21	9	N	19	120
10	0	3652	-0-	3652	3652	3652	2			N	-0-	120

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID -> 022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9740 - 9750	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID -> 043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9807 - 9815	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 L	RRCID -> 050614	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9741 - 9755	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, HARRY B		WELL #:		3	RRCID -> 181129	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9720 - 9732		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	43
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	43
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-	43
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3	46
10	0	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-	46

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9558 - 9632		
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	115
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	N	14	129
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	2	7	9	N	6	135
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2	27
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	27
10	0	1981	-0-	1981	1981	1981	2			N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	33
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734	
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 1	N	-0-	41
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	41
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	41
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	41
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
-----										
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157	
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3	N	-0-	-0-
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168 3	N	-0-	-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-	-0-
09	0		1153	-0-	1153	1153	1153 3	N	-0-	-0-
10	0		1152	-0-	1152	2305	1152 3	N	-0-	-0-
-----										
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176						
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664	
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3	N	-0-	-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792 3	N	-0-	-0-
07	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826 3	N	-0-	-0-
08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814 3	N	-0-	-0-
09	0		1746	-0-	1746	1746	1746 3	N	-0-	-0-
10	0		1836	-0-	1836	3582	1836 3	N	-0-	-0-
-----										
UPLAND RESOURCES LLC				878931						
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852	
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-	148
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-	148
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-	148
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-	148
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-	148
10	0		1984	-0-	1984	1984	1984 2	N	-0-	148

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.				945936										
DOYLE, J.B.				WELL #:	3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9610 - 9644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.				WELL #:	2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9646 - 10136		
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	115	1	4824	2	N	32			201
						35	9							
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	111	1	4678	2	N	21			222
						23	9							
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	115	1	4635	2	N	9			231
						10	9							
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	115	1	4538	2	N	18	183	1	66
						20	9							
09	4140 X	3703	-0-	-437	-0-	111	1	3561	2	N	28			94
						31	9							
10	0	3711	-0-	3711	3711	111	1	3586	2	N	13			107
						14	9							

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COWAN, R. H. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9549 - 9604		
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			32
06	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	3			N	-0-			32
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-			32
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			32
09	0	330	-0-	330	330	330	3			N	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT			32

WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9588 - 9597		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ROXIE				WELL #:	1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10230 - 10234		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161 X	6495	-0-	-666	-0-	591	1	5608	2	N	269	344	1	3 8 97
						296	9							
06	6930 X	6651	-0-	-279	-0-	600	1	5739	2	N	284	176	1	3 8 202
						312	9							
07	7161 X	6122	-0-	-1039	-0-	568	1	5295	2	N	235	354	1	83
						259	9							
08	6944 X	6251	-0-	-693	-0-	600	1	5380	2	N	246	176	1	153
						271	9							
09	0	6421	-0-	6421	6421	565	1	5574	2	N	256	353	1	3 8 53
						282	9							
10	0	6330	-0-	6330	12751	670	1	5378	2	N	256	176	1	133
						282	9							

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

05	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	1054	1	2991	2	N	223	168	1	3 8 129
						245	9							
06	4320 X	4167	-0-	-153	-0-	1020	1	2884	2	N	239	173	1	3 8 192
						263	9							
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1054	1	2984	2	N	203	175	1	220
						223	9							
08	4278 X	4195	-0-	-83	-0-	1054	1	2934	2	N	188	171	1	237
						207	9							
09	0	4053	-0-	4053	4053	1020	1	2821	2	N	193	353	1	3 8 74
						212	9							
10	0	4062	-0-	4062	8115	1054	1	2785	2	N	203	177	1	100
						223	9							

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870

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

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	741	1	3343	2	N	122	175	1	275
						134	9							
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	3238	2	N	84	190	1	169
						92	9							
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	775	1	3274	2	N	142	161	1	150
						156	9							
08	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	775	1	3238	2	N	141			291
						155	9							
09	0	3928	-0-	3928	3928	738	1	3077	2	N	103	185	1	209
						113	9							
10	0	3946	-0-	3946	7874	775	1	2995	2	N	160			369
						176	9							





LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 158-149 CL EX		WELL #:		24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1798 X	1620	-0-	-178	-0-	775	1	639	2	N	187	169 1	100
						206	9						
06	1830 X	1332	-0-	-498	-0-	723	1	349	2	N	236	176 1	160
						260	9						
07	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	685	1	340	2	N	177	175 1	162
						195	9						
08	1891 X	1363	-0-	-528	-0-	763	1	432	2	N	153	171 1	144
						168	9						
09	0	1135	-0-	1135	1135	725	1	237	2	N	157	167 1	134
						173	9						
10	0	1097	-0-	1097	2232	775	1	156	2	N	151	160 1	125
						166	9						
-----													
MATHERS RANCH 159-148 CL EX		WELL #:		22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890	
05	5053 X	4850	-0-	-203	-0-	1025	1	3357	2	N	425	355 1	239
						468	9						
06	4890 X	4699	-0-	-191	-0-	1020	1	3230	2	N	408	348 1	299
						449	9						
07	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	1030	1	3235	2	N	355	510 1	144
						391	9						
08	4991 X	4365	-0-	-626	-0-	1054	1	2946	2	N	332	347 1	129
						365	9						
09	0	3496	-0-	3496	3496	994	1	2089	2	N	375	170 1	334
						413	9						
10	0	4598	-0-	4598	8094	1054	1	3126	2	N	380	522 1	192
						418	9						
-----													
MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 - 18869	
05	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	959	1	773	2	N	144	171 1	135
						158	9						
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	939	1	817	2	N	167	173 1	129
						184	9						
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	953	1	935	2	N	164	173 1	120
						180	9						
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	1054	1	1056	2	N	164	155 1	129
						180	9						
09	0	2095	-0-	2095	2095	1007	1	910	2	N	162	167 1	124
						178	9						
10	0	2128	-0-	2128	4223	1020	1	902	2	N	187	177 1	134
						206	9						
-----													
MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
MCQUIDDY H		WELL #:		7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 - 13719	
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6372	3	65	9	N	59		174
06	6660 X	6429	-0-	-231	-0-	6309	3	120	9	N	109		283
07	6882 X	5752	-0-	-1130	-0-	5748	3	4	9	N	4	189 1	98
08	6882 X	3311	-0-	-3571	-0-	3232	3	79	9	N	72		170
09	6660 X	5048	-0-	-1612	-0-	4992	3	56	9	N	51		221
10	0	6631	-0-	6631	6631	6592	3	39	9	N	35	198 1	58

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MCQUIDDY A		WELL #: 12HC		RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 - 13516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2294 X	1337	-0-	-957	-0-	1147 3	190 9	N	173	181 1	91
06		2220 X	1731	-0-	-489	-0-	1731 3		N	-0-		91
07		2294 X	927	-0-	-1367	-0-	714 3	213 9	N	194	193 1	92
08		2170 X	1130	-0-	-1040	-0-	947 3	183 9	N	166		258
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1729 3	141 9	N	128	191 1	195
10		0	1510	-0-	1510	-0-	1386 3	124 9	N	113	190 1	118
-----												
MCQUIDDY F		WELL #: 3HC		RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 - 13722	
05		6541 X	6369	-0-	-172	-0-	6071 3	298 9	N	271	196 1	191
06		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5717 3	380 9	N	345	191 1	345
07		6293 X	5824	-0-	-469	-0-	5758 3	66 9	N	60	194 1	211
08		6355 X	4798	-0-	-1557	-0-	4721 3	77 9	N	70		281
09		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6333 3	99 9	N	90	194 1	177
10		0	6458	-0-	6458	-0-	6215 3	243 9	N	221	191 1	207
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
KILLEBREW 32		WELL #: 2H		RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 - 12439	
05		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		368
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		368
07		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		368
08		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1320 2	10 9	N	9		377
09		0	1348	-0-	1348	-0-	1260 2	88 9	N	80		457
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348		N	NO RPT		457
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6072H		RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038	
05		2573 N	2396	-0-	-177	-0-	31 1	2076 2	N	263	179 1	263
							289 9					
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	30 1	2052 2	N	218	180 1	301
							240 9					
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	31 1	2112 2	N	198	181 1	318
							218 9					
08		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	31 1	2103 2	N	215	180 1	353
							237 9					
09		0	2217	-0-	2217	-0-	30 1	1988 2	N	181	180 1	354
							199 9					
10		0	2190	-0-	2190	-0-	31 1	1992 2	N	152	180 1	326
							167 9					
-----												
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6073HC		RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126	
05		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	31 1	1175 2	N	120		497
							132 9					
06		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	29 1	1037 2	N	125	376 1	246
							138 9					
07		1364 N	1028	-0-	-336	-0-	28 1	869 2	N	119		365
							131 9					
08		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	31 1	1032 2	N	90		455
							99 9					
09		1200 N	1040	-0-	-160	-0-	29 1	900 2	N	101	377 1	179
							111 9					
10		0	1076	-0-	1076	-0-	31 1	939 2	N	96		275
							106 9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MATHERS '30'		WELL #:		1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-	245
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-	245
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-	245
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-	245
09		0	55	-0-	55	55	6	1	49	2	N	-0-	245
10		0	82	-0-	82	137	31	1	51	2	N	-0-	245
-----													
MATHERS '30'		WELL #:		2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600	
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	55	99
06		2400 N	2274	-0-	-126	-0-	30	1	2183	2	N	55	154
07		2480 N	2391	-0-	-89	-0-	61	9	2299	2	N	55	209
08		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	31	1	2227	2	N	74	92
09		0	2058	-0-	2058	2058	81	9	1998	2	N	27	119
10		0	1990	-0-	1990	4048	30	1	1907	2	N	48	167
							30	9					
							53	9					
-----													
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800	
05		2046 N	1843	-0-	-203	-0-	31	1	1437	2	N	341	324
06		2130 N	1737	-0-	-393	-0-	375	9	1344	2	N	330	312
07		2108 N	1770	-0-	-338	-0-	30	1	1376	2	N	330	300
08		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	363	9	1378	2	N	312	268
09		0	1773	-0-	1773	1773	31	1	1376	2	N	334	435
10		0	1788	-0-	1788	3561	343	9	1396	2	N	328	157
							30	1					
							367	9					
							31	1					
							361	9					
-----													
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651	
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	181	265
06		1470 N	1334	-0-	-136	-0-	199	9	1172	2	N	122	387
07		1519 N	1224	-0-	-295	-0-	28	1	1032	2	N	149	170
08		1643 N	1513	-0-	-130	-0-	134	9	1260	2	N	202	185
09		0	1449	-0-	1449	1449	28	1	1207	2	N	193	197
10		0	1468	-0-	1468	2917	164	9	1229	2	N	189	210
							31	1					
							222	9					
							212	9					
							31	1					
							208	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHELL FEE '21'		WELL #: 1H		RRCID -> 281912		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9105 - 13257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	31	1	260	2	N	119	328 1	268
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	131	9	630	2	N	84		352
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	104	169 1	287
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	92	9	655	2	N	68	168 1	187
09	0	852	-0-	852	852	31	1	693	2	N	117		304
10	0	674	-0-	674	1526	129	9	540	2	N	94	172 1	226
						31	1						
						103	9						
SHELL FEE '21'		WELL #: 2H		RRCID -> 281914		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 9025 - 13240			
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	N	130	170 1	255
06	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	143	9	1164	2	N	182	170 1	267
07	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	30	1	1022	2	N	125	170 1	222
08	1333 N	1063	-0-	-270	-0-	200	9	955	2	N	70		292
09	0	1206	-0-	1206	1206	31	1	987	2	N	172	167 1	297
10	0	1185	-0-	1185	2391	77	9	1018	2	N	125	170 1	252
						30	1						
						189	9						
						29	1						
						138	9						
SHELL FEE '21'		WELL #: 3HC		RRCID -> 281929		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 9141 - 13360			
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	141	171 1	332
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	155	9	794	2	N	120		452
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	124	169 1	407
08	992 N	835	-0-	-157	-0-	132	9	704	2	N	91	169 1	329
09	0	722	-0-	722	722	31	1	614	2	N	71	171 1	229
10	0	620	-0-	620	1342	100	9	522	2	N	61		290
						31	1						
						67	9						
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #: 1H		RRCID -> 282130		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8967 - 13212			
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-		458
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		458
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		458
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	965	2	N	-0-		458
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		458
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		458

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #: 2H		RRCID -> 282131		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 8973 - 13301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	114	508
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	125	9	808	2	N	91	230
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	97	327
08	961 N	903	-0-	-58	-0-	100	9	816	2	N	53	380
09	0	606	-0-	606	606	29	1	512	2	N	59	260
10	0	919	-0-	919	1525	65	9	769	2	N	108	368
						31	1					
						119	9					
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #: 3H		RRCID -> 282154		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9042 - 13465		
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	52	276
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	57	9	292	2	N	51	327
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	33	192
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	56	9			N	-0-	192
09	0	131	-0-	131	131	31	1	103	2	N	-0-	192
10	0	344	-0-	344	475	31	1	282	2	N	28	220
						31	9					
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #: 4H		RRCID -> 282173		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9043 - 13390		
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	19	1	830	2	N	47	274
06	1200 N	985	-0-	-215	-0-	52	9	815	2	N	127	230
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	127	187
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	140	9	1164	2	N	152	169
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	151	149
10	0	894	-0-	894	894	167	9	757	2	N	96	245
						31	1					
						106	9					
GRAY 352		WELL #: C002AP		RRCID -> 282696		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9243 - 11554		
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	395	280
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	435	9	1161	2	N	292	212
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	378	219
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	321	9	1192	2	N	294	142
09	0	1569	-0-	1569	1569	31	1	1214	2	N	295	67
10	0	1659	-0-	1659	3228	416	9	1294	2	N	304	187
						30	1					
						323	9					
						30	1					
						325	9					
						31	1					
						334	9					



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HURN '355'		WELL #:		3H		RRCID -> 282740		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	31 1	1476 2	N	190	178 1		219
							209 9						
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	27 1	1329 2	N	240	178 1		281
							264 9						
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	31 1	1283 2	N	131	180 1		232
							144 9						
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31 1	1312 2	N	65	180 1		117
							72 9						
09		0	1788	-0-	1788	1788	30 1	1524 2	N	213	180 1		150
							234 9						
10		0	1791	-0-	1791	3579	30 1	1515 2	N	224	183 1		191
							246 9						
-----													
HURN '355'		WELL #:		4H		RRCID -> 282742		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540		
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	31 1	2771 2	N	322	182 1		317
							354 9						
06		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	30 1	2719 2	N	274	179 1		412
							301 9						
07		3131 X	2942	-0-	-189	-0-	31 1	2625 2	N	260	538 1		134
							286 9						
08		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	31 1	2847 2	N	251	180 1		205
							276 9						
09		0	3166	-0-	3166	3166	30 1	2841 2	N	268	181 1		292
							295 9						
10		0	3212	-0-	3212	6378	31 1	2931 2	N	227	182 1		337
							250 9						
-----													
HURN '355'		WELL #:		5HC		RRCID -> 282747		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550		
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	154	180 1		185
							169 9						
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30 1	1324 2	N	160	177 1		168
							176 9						
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31 1	1365 2	N	158	179 1		147
							174 9						
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31 1	1398 2	N	126	174 1		99
							139 9						
09		0	1577	-0-	1577	1577	30 1	1382 2	N	150			249
							165 9						
10		0	1547	-0-	1547	3124	31 1	1382 2	N	122	179 1		192
							134 9						
-----													
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC		RRCID -> 282748		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100		
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	31 1	2061 2	N	258	173 1		309
							284 9						
06		3000 N	3103	-0-	103	103	30 1	2655 2	N	380	514 1		175
							418 9						
07		3100 N	3168	-0-	68	171	31 1	2775 2	N	329	170 1		334
							362 9						
08		3100 N	3636	-0-	536	707	31 1	3195 2	N	373	515 1		192
							410 9						
09		0	3745	-0-	3745	4452	30 1	3381 2	N	304	169 1		327
							334 9						
10		0	4073	-0-	4073	8525	31 1	3726 2	N	287	343 1		271
							316 9						





OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2331	-0-	-769	6	31 1	2104 2	N	178		302
06	2331 X	2325	-0-	-6	-0-	196 9	2151 2	N	131	178 1	255
07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	144 9	1480 2	N	159	179 1	235
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	30 1	1560 2	N	130	181 1	184
09	1530 X	1222	-0-	-308	-0-	175 9	1049 2	N	130	187 1	127
10	0	946	-0-	946	946	31 1	814 2	N	98		225
						108 9					

-----  
NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904  
-----

05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	154	188 1	141
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	169 9	547 2	N	132	193 1	80
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	30 1	550 2	N	139		219
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	145 9	591 2	N	125	187 1	157
09	0	702	-0-	702	702	29 1	535 2	N	126		283
10	0	712	-0-	712	1414	153 9	545 2	N	124	186 1	221
						31 1					
						136 9					

-----  
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443  
-----

05	1860 N	1167	-0-	-693	-0-	31 1	1022 2	N	104		365
06	1800 N	1089	-0-	-711	-0-	114 9	901 2	N	144	355 1	154
07	1581 N	1021	-0-	-560	-0-	30 1	913 2	N	70		224
08	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	158 9	923 2	N	78	182 1	120
09	0	1060	-0-	1060	1060	31 1	934 2	N	87		207
10	0	1173	-0-	1173	2233	86 9	1007 2	N	123	179 1	151
						30 1					
						96 9					
						31 1					
						135 9					

-----  
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490  
-----

05	1550 N	997	-0-	-553	-0-	29 1	876 2	N	84	199 1	257
06	1380 N	790	-0-	-590	-0-	92 9	681 2	N	75	190 1	142
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	26 1	595 2	N	90		232
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	83 9	1024 2	N	164	197 1	199
09	0	1334	-0-	1334	1334	29 1	1080 2	N	204	179 1	224
10	0	1316	-0-	1316	2650	99 9	1063 2	N	202	192 1	234
						30 1					
						180 9					
						224 9					
						31 1					
						222 9					



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
BRAVEHEART				WELL #:	2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 -	5182
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 -	10582
SAINT				WELL #:	5202									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284	
-----														
MOSES 519				WELL #:	1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 -	11047
05	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1859	2	6	9	N	5		82	
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1586	2	11	9	N	10		92	
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1940	2	13	9	N	12		104	
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1897	2	21	9	N	19		123	
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1921	2	7	9	N	6		129	
10	0	1990	-0-	1990	1990	1975	2	15	9	N	14		143	
-----														
HUNTER 538				WELL #:	2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 -	10379
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		180	
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		180	
07	3100 N	6069	-0-	2969	2969	6068	2	1	9	N	1		181	
08	3100 N	4779	-0-	1679	4648	4764	2	15	9	N	14		195	
09	3000 N	1830	-0-	-1170	3478	1817	2	13	9	N	12		207	
10	0	-0-	-0-	-0-	3478					N	-0-		207	
-----														
PUNDT 517				WELL #:	4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 -	10199
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170 - 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	335 1	436 2	N	36			126
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	40 9	324 1	N	-0-			126
07		620 N	440	-0-	-180	-0-	335 1	177 2	N	-0-			126
08		806 N	380	-0-	-426	-0-	335 1	105 2	N	-0-			126
09		510 N	347	-0-	-163	-0-	324 1	45 2	N	-0-			126
10		0	398	-0-	398	398	335 1	23 2	N	-0-			126
								63 2	N	-0-			
MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298 - 14470	
05		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	1079 1	1775 2	N	138	195 1		182
06		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	152 9	1044 1	N	97			279
07		3162 X	3039	-0-	-123	-0-	107 9	1061 1	N	106	189 1		196
08		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	117 9	1079 1	N	109	190 1		115
09		2910 X	2883	-0-	-27	-0-	120 9	1044 1	N	94			209
10		0	2937	-0-	2937	2937	103 9	1079 1	N	112	196 1		125
							123 9						
TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672	
05		3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3716 2	33 9	N	30			133
06		3690 X	3646	-0-	-44	-0-	3587 2	59 9	N	54			187
07		3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3710 2	56 9	N	51			238
08		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3635 2	39 9	N	35			273
09		3690 X	3256	-0-	-434	-0-	3211 2	45 9	N	41	166 1		148
10		0	3444	-0-	3444	3444	3399 2	45 9	N	41			189
HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10500 - 14684	
05		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	707 1	4326 2	N	118	182 1		157
06		4650 X	4566	-0-	-84	-0-	130 9	684 1	N	86			243
07		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	95 9	707 1	N	82	190 1		135
08		5177 X	4950	-0-	-227	-0-	90 9	707 1	N	87			222
09		5010 X	4497	-0-	-513	-0-	96 9	684 1	N	75	193 1		104
10		0	4704	-0-	4704	4704	83 9	707 1	N	86			190
							95 9						
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782	
05		2418 N	1818	-0-	-600	-0-	1655 2	163 9	N	148	194 1		270
06		2280 N	2172	-0-	-108	-0-	2020 2	152 9	N	138	172 1		236
07		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1813 2	141 9	N	128	190 1		174
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1760 2	147 9	N	134			308
09		2160 N	1720	-0-	-440	-0-	1584 2	136 9	N	124	192 1		240
10		0	1616	-0-	1616	1616	1488 2	128 9	N	116			356

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2349	2	620	9	N	564	380 1	420
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2129	2	521	9	N	474	577 1	317
07	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	2340	2	580	9	N	527	570 1	274
08	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	2316	2	571	9	N	519	569 1	224
09	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	2200	2	526	9	N	478	379 1	323
10	0	2806	-0-	2806	-0-	2261	2	545	9	N	495	567 1	251
-----													
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162	
05	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2354	2	179	9	N	163	192 1	198
06	2730 X	2465	-0-	-265	-0-	2297	2	168	9	N	153	186 1	165
07	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	2289	2	207	9	N	188	192 1	161
08	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2421	2	183	9	N	166	193 1	134
09	2700 X	2299	-0-	-401	-0-	2148	2	151	9	N	137		271
10	0	2547	-0-	2547	-0-	2298	2	249	9	N	226	197 1	300
-----													
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084	
05	5518 X	5174	-0-	-344	-0-	4998	2	176	9	N	160	194 1	223
06	5160 X	5053	-0-	-107	-0-	4859	2	194	9	N	176	192 1	207
07	5270 X	5095	-0-	-175	-0-	4943	2	152	9	N	138		345
08	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	4856	2	165	9	N	150	188 1	307
09	5040 X	4732	-0-	-308	-0-	4566	2	166	9	N	151	186 1	272
10	0	4861	-0-	4861	-0-	4769	2	92	9	N	84	194 1	162
-----													
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754	
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5256	2	194	9	N	176	192 1	287
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4832	2	143	9	N	130	192 1	225
07	5890 X	4050	-0-	-1840	-0-	3914	2	136	9	N	124	191 1	158
08	5890 X	4418	-0-	-1472	-0-	4275	2	143	9	N	130		288
09	5700 X	4190	-0-	-1510	-0-	4032	2	158	9	N	144	191 1	241
10	0	3687	-0-	3687	-0-	3568	2	119	9	N	108	189 1	160
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057	
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3997	2	57	9	N	52		145
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3430	2	58	9	N	53		198
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3486	2	52	9	N	47	148 1	97
08	4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3416	2	47	9	N	43		140
09	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	3296	2	45	9	N	41		181
10	0	2491	-0-	2491	-0-	2447	2	44	9	N	40		221
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357	
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5015	2	34	9	N	31		179
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4704	2	41	9	N	37		216
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5228	2	39	9	N	35		251
08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6267	2	6	9	N	5		256
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5578	2	8	9	N	7	167 1	96
10	0	4703	-0-	4703	-0-	4672	2	31	9	N	28		124

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH		8082 PERF. 8490		- 12605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3050 2	101 9	N	92	192	1	72
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3344 2	86 9	N	78			150
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3180 2	54 9	N	49			199
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	335 1	2883 2	N	103	185	1	117
						113 9						
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	324 1	2288 2	N	84			201
						92 9						
10	0	1964	-0-	1964	1964	331 1	1524 2	N	99	180	1	120
						109 9						
-----												
HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID -> 278946		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 9329		- 13880
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	690 2	207 9	N	188	185	1	215
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	757 2	187 9	N	170	191	1	194
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	791 2	151 9	N	137	189	1	142
08	868 N	283	-0-	-585	-0-	263 2	20 9	N	18			160
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	912 2	171 9	N	155			315
10	0	921	-0-	921	921	758 2	163 9	N	148	187	1	276
-----												
ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID -> 278950		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH		8675 PERF. 9161		- 13606
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1947 2	484 9	N	440	386	1	468
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1678 2	336 9	N	305	383	1	390
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1663 2	299 9	N	272	377	1	285
08	2418 N	1904	-0-	-514	-0-	1608 2	296 9	N	269	179	1	375
09	2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1526 2	268 9	N	244	374	1	245
10	0	1851	-0-	1851	1851	1517 2	334 9	N	304	191	1	358
-----												
KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID -> 278953		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH		8421 PERF. 8790		- 12918
05	1302 N	862	-0-	-440	-0-	792 2	70 9	N	64	186	1	86
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1045 2	375 9	N	341			427
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1122 2	278 9	N	253	369	1	311
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1023 2	270 9	N	245	187	1	369
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1112 2	278 9	N	253	546	1	76
10	0	1409	-0-	1409	1409	1103 2	306 9	N	278	179	1	175
-----												
WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 278955		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH		8673 PERF. 9325		- 13359
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	871 2	259 9	N	235	167	1	390
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	879 2	228 9	N	207	382	1	215
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	894 2	180 9	N	164	181	1	198
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	861 2	197 9	N	179			377
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	852 2	205 9	N	186	378	1	185
10	0	1058	-0-	1058	1058	863 2	195 9	N	177	79	1	283
-----												
HUMPHREYS 34		WELL #: 1H		RRCID -> 278964		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH		9191 PERF. 9490		- 13741
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4152 2	399 9	N	363	378	1	173
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4096 2	429 9	N	390	377	1	186
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4320 2	399 9	N	363	371	1	178
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4198 2	408 9	N	371	366	1	183
09	4530 X	4335	-0-	-195	-0-	3990 2	345 9	N	314	186	1	311
10	0	4382	-0-	4382	4382	4079 2	303 9	N	275	378	1	208

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3441 X	3144	-0-	-297	-0-	2887 2	257 9	N	234	366 1			125
06	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	2777 2	296 9	N	269				394
07	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	2840 2	327 9	N	297	380 1			311
08	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	2746 2	246 9	N	224	379 1			156
09	3060 X	2731	-0-	-329	-0-	2566 2	165 9	N	150				306
10	0	3296	-0-	3296	3296	2893 2	403 9	N	366	561 1			111
-----													
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1084 2	198 9	N	180	187 1			192
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1072 2	191 9	N	174	142 1			224
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1107 2	189 9	N	172	187 1			209
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1070 2	183 9	N	166	186 1			189
09	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1037 2	179 9	N	163				352
10	0	682	-0-	682	682	673 2	9 9	N	8	179 1			181
-----													
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	974 2	340 9	N	309	756 1			196
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	959 2	322 9	N	293	193 1			296
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	994 2	347 9	N	315	373 1			238
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	970 2	283 9	N	257	374 1			121
09	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	907 2	261 9	N	237	153 1			205
10	0	1239	-0-	1239	1239	940 2	299 9	N	272	343 1			134
-----													
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1183 2	76 9	N	69				155
06	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1057 2	66 9	N	60	169 1			46
07	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1041 2	63 9	N	57				103
08	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1019 2	72 9	N	65				168
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1007 2	75 9	N	68	181 1			55
10	0	1132	-0-	1132	1132	1027 2	105 9	N	95				150
-----													
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
05	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2184 2	255 9	N	232	188 1			355
06	2580 N	1390	-0-	-1190	-0-	1276 2	114 9	N	104	188 1			271
07	2542 N	1552	-0-	-990	-0-	1304 2	248 9	N	225	189 1			307
08	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	1582 2	377 9	N	343	373 1			277
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1484 2	327 9	N	297	187 1			387
10	0	1052	-0-	1052	1052	889 2	163 9	N	148	186 1			349
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	313 1	3616 2	N	182	189 1			152
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	324 1	3474 2	N	170				322
07	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	335 1	3573 2	N	151	191 1			282
08	4340 X	3679	-0-	-661	-0-	335 1	3200 2	N	131	186 1			227
09	4200 X	2691	-0-	-1509	-0-	324 1	2255 2	N	102	192 1			137
10	0	3705	-0-	3705	3705	335 1	3237 2	N	121	180 1			78

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
NIX B		WELL #: 2024H		RRCID -> 279077		COMPL. DATE 02/24/2015				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1882	2	185	9	N	168	193	1		223
06	2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1789	2	205	9	N	186	187	1		222
07	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	1837	2	169	9	N	154	189	1		187
08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1820	2	157	9	N	143	188	1		142
09	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1735	2	186	9	N	169				311
10	0	1909	-0-	1909	1909	1749	2	160	9	N	145	180	1		276
-----															
HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999					
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	335	1	2223	2	N	166	197	1		201
06	2580 N	1558	-0-	-1022	-0-	324	1	1081	2	N	139	192	1		148
07	2666 N	2306	-0-	-360	-0-	220	1	1991	2	N	86				234
08	2666 N	2605	-0-	-61	-0-	297	1	2121	2	N	170	170	1		234
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	324	1	2010	2	N	145	179	1		200
10	0	2528	-0-	2528	2528	160	9	2052	2	N	128	180	1		148
						335	1								
						141	9								
-----															
JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400					
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1143	2	99	9	N	90	191	1		161
06	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1084	2	152	9	N	138	190	1		109
07	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1194	2	81	9	N	74				183
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	999	2	132	9	N	120	186	1		117
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1141	2	140	9	N	127				244
10	0	1057	-0-	1057	1057	941	2	116	9	N	105	196	1		153
-----															
NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282					
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	562	2	69	9	N	63	195	1		51
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	529	2	69	9	N	63				114
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	511	2	56	9	N	51				165
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	509	2	67	9	N	61	171	1		55
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	503	2	63	9	N	57				112
10	0	526	-0-	526	526	481	2	45	9	N	41				153
-----															
HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016				TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147					
05	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	4732	2	388	9	N	353	192	1		303
06	4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4199	2	311	9	N	283	191	1		395
07	5022 X	4284	-0-	-738	-0-	4022	2	262	9	N	238	378	1		255
08	5115 X	4720	-0-	-395	-0-	4392	2	328	9	N	298	191	1		362
09	4950 X	4639	-0-	-311	-0-	4316	2	323	9	N	294	384	1		272
10	0	4730	-0-	4730	4730	4405	2	325	9	N	295	195	1		372
-----															
LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603					
05	7502 X	7142	-0-	-360	-0-	6624	2	518	9	N	471	576	1		79
06	7140 X	6824	-0-	-316	-0-	6350	2	474	9	N	431	382	1		128
07	7347 X	6911	-0-	-436	-0-	6461	2	450	9	N	409	381	1		156
08	7347 X	6801	-0-	-546	-0-	6363	2	438	9	N	398	377	1		177
09	7110 X	6558	-0-	-552	-0-	6142	2	416	9	N	378	367	1		188
10	0	6871	-0-	6871	6871	6400	2	471	9	N	428	377	1		239



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5983 X	5751	-0-	-232	-0-	5354	2	397	9	N	361		453
06	5640 X	5297	-0-	-343	-0-	4983	2	314	9	N	285	576	162
07	5921 X	5694	-0-	-227	-0-	5309	2	385	9	N	350	177	335
08	5921 X	5505	-0-	-416	-0-	5132	2	373	9	N	339	361	313
09	5730 X	5414	-0-	-316	-0-	5058	2	356	9	N	324	385	252
10	0	5492	-0-	5492	5492	5131	2	361	9	N	328	390	190
-----													
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350	
05	9269 X	8519	-0-	-750	-0-	8192	2	327	9	N	297	377	344
06	8640 X	8289	-0-	-351	-0-	7826	2	463	9	N	421	384	381
07	9052 X	8474	-0-	-578	-0-	7986	2	488	9	N	444	564	261
08	9052 X	8345	-0-	-707	-0-	7886	2	459	9	N	417	372	306
09	8760 X	8007	-0-	-753	-0-	7566	2	441	9	N	401	374	333
10	0	8236	-0-	8236	8236	7777	2	459	9	N	417	382	368
-----													
MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209	
05	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	4116	2	286	9	N	260	382	158
06	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	3801	2	306	9	N	278	176	260
07	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4172	2	287	9	N	261	187	334
08	4557 X	4296	-0-	-261	-0-	4019	2	277	9	N	252	385	201
09	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3880	2	48	9	N	44		245
10	0	4138	-0-	4138	4138	3882	2	256	9	N	233	188	290
-----													
COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 - 10440	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620	
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	859	1	7176	2	N	594	565	228
						653	9						
06	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	850	1	6854	2	N	549	383	394
						604	9						
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	878	1	6994	2	N	552	758	188
						607	9						
08	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	878	1	6887	2	N	549	567	170
						604	9						
09	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	835	1	6635	2	N	519	375	314
						571	9						
10	0	8502	-0-	8502	8502	878	1	7020	2	N	549	572	291
						604	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
ALEXANDER UNIT 66		WELL #: 2H		RRCID -> 290618		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9358		- 14638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2108	2	222	9	N	202	166	121
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2044	2	218	9	N	198	240	79
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2118	2	213	9	N	194	22	251
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2071	2	197	9	N	179	244	186
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2220	2	227	9	N	206	189	203
10	0	2771	-0-	2771	2771	2525	2	246	9	N	224	218	209
-----													
FARRAR 118		WELL #: 1HR		RRCID -> 290619		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8424		- 12794	
05	3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3303	2	138	9	N	125		197
06	3300 X	2800	-0-	-500	-0-	2766	2	34	9	N	31	181	47
07	3441 X	3424	-0-	-17	-0-	3297	2	127	9	N	115		162
08	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3202	2	160	9	N	145	187	120
09	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3076	2	155	9	N	141	190	71
10	0	3272	-0-	3272	3272	3112	2	160	9	N	145	190	26
-----													
URSCHEL 1		WELL #: 1H		RRCID -> 290620		COMPL. DATE 10/30/2017		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9336		- 13882	
05	4433 X	4089	-0-	-344	-0-	3751	2	338	9	N	307	391	102
06	4200 X	3886	-0-	-314	-0-	3600	2	286	9	N	260	194	168
07	4247 X	4027	-0-	-220	-0-	3695	2	332	9	N	302	384	86
08	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	3662	2	314	9	N	285	190	181
09	4050 X	3746	-0-	-304	-0-	3441	2	305	9	N	277	369	89
10	0	3845	-0-	3845	3845	3507	2	338	9	N	307	190	206
-----													
MARYLE 60		WELL #: 1H		RRCID -> 290680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8550		- 13026	
05	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1442	2	318	9	N	289	343	209
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1375	2	251	9	N	228	171	266
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1398	2	245	9	N	223	169	320
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1255	2	277	9	N	252	342	230
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1348	2	211	9	N	192	166	256
10	0	1644	-0-	1644	1644	1368	2	276	9	N	251	343	164
-----													
HAWKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290698		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10024		PERF. 10478		- 14504	
05	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2116	2	216	9	N	196		297
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2087	2	163	9	N	148	187	258
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2431	2	228	9	N	207	191	274
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2450	2	198	9	N	180	189	265
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2295	2	135	9	N	123	187	201
10	0	2419	-0-	2419	2419	2256	2	163	9	N	148	187	162
-----													
TORREY 279		WELL #: A 3HC		RRCID -> 290723		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 8900		- 12761	
05	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2580	2	125	9	N	114	171	42
06	2760 X	2582	-0-	-178	-0-	2475	2	107	9	N	97		139
07	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	2539	2	87	9	N	79	169	49
08	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2401	2	111	9	N	101		150
09	2700 X	2384	-0-	-316	-0-	2307	2	77	9	N	70	173	47
10	0	2334	-0-	2334	2334	2273	2	61	9	N	55		102
-----													
MOSES 519		WELL #: 4H		RRCID -> 290777		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8462		- 11786	
05	0 W	3878	-0-	3878	898032	3572	2	306	9	N	278	159	267
06	0 W	3066	-0-	3066	901098	2914	2	152	9	N	138	163	242
07	0 W	3325	-0-	3325	904423	3060	2	265	9	N	241	165	318
08	0 W	3520	-0-	3520	907943	3252	2	268	9	N	244	335	227
09	0 W	3414	-0-	3414	911357	3159	2	255	9	N	232	331	128
10	0	3479	-0-	3479	914836	3180	2	299	9	N	272		400

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9564 - 17814	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	18071	2	553	9	N	503	376 1	293
06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	17170	2	497	9	N	452	375 1	370
07	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	17653	2	507	9	N	461	570 1	261
08	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	17498	2	507	9	N	461	560 1	162
09	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	16638	2	523	9	N	475	369 1	268
10	0	17401	-0-	17401	17401	16964	2	437	9	N	397	378 1	287

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #:	3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75

NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
05	2759 X	2095	-0-	-664	-0-	2065	2	30	9	N	27		255
06	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2474	2	18	9	N	16		271
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3560	2	25	9	N	23		294
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	N	4	187 1	111
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	2 8	124
10	0	2823	-0-	2823	2823	2812	2	11	9	N	10		134

KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
05	3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	2117	2	34	9	N	31		282
06	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	2782	2	39	9	N	35	3 8	314
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3391	2	51	9	N	46	192 1	167
08	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2924	2	13	9	N	12	1 8	179
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	3 8	210
10	0	2431	-0-	2431	2431	2364	2	67	9	N	61	191 1	80

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
05	3286 X	2570	-0-	-716	-0-	2489	2	81	9	N	74		154
06	3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3113	2	64	9	N	58	2 8	210
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3795	2	37	9	N	34	156 1	87
08	3472 X	2817	-0-	-655	-0-	2771	2	46	9	N	42	1 8	129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	2 8	172
10	0	3355	-0-	3355	3355	3307	2	48	9	N	44	185 1	31

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1126	2	70	9	N	64		197
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1473	2	65	9	N	59	4 8	252
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1795	2	55	9	N	50	187 1	114
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1370	2	46	9	N	42	1 8	156
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	3 8	215
10	0	1427	-0-	1427	1427	1369	2	58	9	N	53	168 1	100
-----													
MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202													
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1146	2	277	9	N	252	178 1	142
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1095	2	215	9	N	195	197 1	140
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1115	2	209	9	N	190	178 1	152
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1102	2	233	9	N	212	197 1	167
09	0	1293	-0-	1293	1293	1081	2	212	9	N	193	178 1	180
10	0	1353	-0-	1353	2646	1124	2	229	9	N	208	358 1	30
-----													
MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614													
05	5425 X	3316	-0-	-2109	-0-	3263	2	53	9	N	48	194 1	78
06	4740 X	4123	-0-	-617	-0-	4071	2	52	9	N	47		125
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4964	2	55	9	N	50	1 8	174
08	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4405	2	31	9	N	28		202
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	173 1	53
10	0	4385	-0-	4385	4385	4349	2	36	9	N	33	2 8	86
-----													
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055													
05	14B2 EXT	557	-0-	557	709	557	2			N	-0-		-0-
06	709 X	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-		-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-		-0-
09	0	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-		-0-
10	0	100	-0-	100	288	100	2			N	-0-		-0-
-----													
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806													
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48		257
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3372	2	55	9	N	50	189 1	117
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4111	2	47	9	N	43	1 8	159
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3610	2	50	9	N	45		204
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	186 1	56
10	0	3816	-0-	3816	3816	3757	2	59	9	N	54	3 8	110
-----													
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070													
05	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1280	2	151	9	N	137	170 1	87
06	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1185	2	119	9	N	108		195
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1690	2	145	9	N	132	180 1	147
08	1426 N	944	-0-	-482	-0-	861	2	83	9	N	75	145 1	77
09	0	707	-0-	707	707	671	2	36	9	N	33		110
10	0	1649	-0-	1649	2356	1450	2	199	9	N	181	177 1	114
-----													
RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985													
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1937	2	164	9	N	149	172 1	82
06	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1201	2	117	9	N	106	3 8	185
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1559	2	111	9	N	101	163 1	122
08	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1234	2	110	9	N	100	157 1	65
09	0	1408	-0-	1408	1408	1296	2	112	9	N	102	3 8	164
10	0	1534	-0-	1534	2942	1418	2	116	9	N	105	182 1	87

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
05		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2616 2	68 9	N		62	192
06		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2562 2	119 9	N		108	120
07		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3386 2	72 9	N		65	185
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1552 2	46 9	N		42	70
09		0	751	-0-	751	751	749 2	2 9	N		2	72
10		0	654	-0-	654	1405	629 2	25 9	N		23	95
-----												
RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439												
05		2666 X	975	-0-	-1691	-0-	848 2	127 9	N		115	61
06		2580 X	769	-0-	-1811	-0-	663 2	106 9	N		96	156
07		961 X	376	-0-	-585	-0-	290 2	86 9	N		78	73
08		961 X	300	-0-	-661	-0-	210 2	90 9	N		82	155
09		930 X	238	-0-	-692	-0-	179 2	59 9	N		54	55
10		0	337	-0-	337	337	236 2	101 9	N		92	147
-----												
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701												
05		3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	2550 2	46 9	N		42	147
06		3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2529 2	58 9	N		53	200
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3379 2	50 9	N		45	78
08		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2818 2	46 9	N		42	120
09		0	2756	-0-	2756	2756	2699 2	57 9	N		52	169
*10		5291 X	2535	-0-	-2756	-0-	2495 2	40 9	N		36	33
-----												
HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283												
05		2542 N	2411	-0-	-131	-0-	2391 2	20 9	N		18	97
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2413 2	157 9	N		143	67
07		3100 N	3104	-0-	4	4	3035 2	69 9	N		63	53
08		2574 N	2570	-0-	-4	-0-	2436 2	134 9	N		122	72
09		0	2362	-0-	2362	2362	2255 2	107 9	N		97	60
10		0	2193	-0-	2193	4555	2077 2	116 9	N		105	70
-----												
HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400												
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N		-0-	197
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N		-0-	197
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	830 2	84 9	N		76	197
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	645 2	78 9	N		71	197
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		N		3	123
*10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1044 2	50 9	N		45	84
-----												
RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390												
05		1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1463 2	58 9	N		53	50
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1526 2	99 9	N		90	139
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2011 2	96 9	N		87	225
08		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1463 2	51 9	N		46	94
09		1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1443 2	89 9	N		81	175
10		0	1492	-0-	1492	1492	1402 2	90 9	N		82	80
-----												
RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361												
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2197 2	251 9	N		228	146
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2060 2	184 9	N		167	119
07		3100 N	3515	-0-	415	415	3304 2	211 9	N		192	143
08		3087 N	2672	-0-	-415	-0-	2456 2	216 9	N		196	176
09		0	2359	-0-	2359	2359	2171 2	188 9	N		171	176
10		0	1932	-0-	1932	4291	1741 2	191 9	N		174	172

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6111 2	246 9	N	N	224	179 1		197
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5885 2	232 9	N	N	211	179 1		229
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7505 2	428 9	N	N	389	373 1		245
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5841 2	70 9	N	N	64	196 1	1 8	112
09	0	5675	-0-	5675	5675	5464 2	211 9	N	N	192	180 1		124
10	0	5949	-0-	5949	11624	5712 2	237 9	N	N	215	179 1		160
-----													
R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569													
05	3193 X	2047	-0-	-1146	-0-	1894 2	153 9	N	N	139	158 1		148
06	3090 X	2081	-0-	-1009	-0-	1936 2	145 9	N	N	132	177 1	1 8	102
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2603 2	141 9	N	N	128	154 1		76
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2074 2	135 9	N	N	123			199
09	0	1836	-0-	1836	1836	1701 2	135 9	N	N	123	158 1	2 8	162
10	0	2800	-0-	2800	4636	2678 2	122 9	N	N	111	174 1		99
-----													
LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458													
05	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	2634 2	432 9	N	N	393	288 1		302
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2411 2	41 9	N	N	37	150 1	1 8	188
07	3100 N	3445	-0-	345	345	3213 2	232 9	N	N	211	321 1	2 8	76
08	2774 N	2429	-0-	-345	-0-	2260 2	169 9	N	N	154	108 1		122
09	2460 N	2080	-0-	-380	-0-	1911 2	169 9	N	N	154	224 1	2 8	50
10	0	2118	-0-	2118	2118	1967 2	151 9	N	N	137	81 1		106
-----													
HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			58
09	0	4885	-0-	4885	4885	4885 2		N	N	-0-			58
10	0	-0-	-0-	-0-	4885			N	N	-0-			58
-----													
HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218													
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----													
HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728													
05	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3775 2	191 9	N	N	174	179 1		200
06	4500 X	3874	-0-	-626	-0-	3592 2	282 9	N	N	256	377 1	2 8	77
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4703 2	201 9	N	N	183	182 1	1 8	77
08	4123 X	3837	-0-	-286	-0-	3608 2	229 9	N	N	208	167 1		118
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	206	237 1	3 8	84
10	0	3667	-0-	3667	3667	3487 2	180 9	N	N	164	89 1		159
-----													
MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378													
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	955 2	26 9	N	N	24			74
06	810 N	467	-0-	-343	-0-	438 2	29 9	N	N	26	1 8		99
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	590 2	44 9	N	N	40			139
08	930 N	492	-0-	-438	-0-	470 2	22 9	N	N	20			159
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	425 2	34 9	N	N	31			190
10	0	381	-0-	381	381	348 2	33 9	N	N	30	165 1		55

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013										TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			43		
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	2			45		
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			45		
08	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5805	2	2	9	N	2		47		
09	0	6660	-0-	6660	6660	6660	2			N	-0-		47		
10	0	-0-	-0-	-0-	6660	6660				N	-0-		47		
-----															
WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075		
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1648	2	119	9	N	108	229	1	155	
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1537	2	108	9	N	98	176	1	77	
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1931	2	112	9	N	102	4	8	175	
08	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1610	2	103	9	N	94	160	1	105	
09	0	1599	-0-	1599	1599	1562	2	37	9	N	34	61	1	78	
10	0	1709	-0-	1709	3308	1595	2	114	9	N	104	78	1	104	
-----															
WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238		
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-	145	1	149	
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	950	2	239	9	N	217	215	1	149	
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-		2	8	149
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1321	2	173	9	N	157	157	1	149	
09	0	1537	-0-	1537	1537	1276	2	261	9	N	237	235	1	149	
10	0	1308	-0-	1308	2845	1294	2	14	9	N	13	80	1	82	
-----															
WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013										TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	107	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107	
-----															
IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014										TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 - 13453		
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1656	2	83	9	N	75			217	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1276	2	86	9	N	78	180	1	114	
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1750	2	90	9	N	82	2	8	194	
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1364	2	70	9	N	64	183	1	75	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1154	2	85	9	N	77	3	8	149	
10	0	1060	-0-	1060	1060	993	2	67	9	N	61			210	
-----															
HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013										TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190		
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3424	2	106	9	N	96	139	1	132	
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4475	2	355	9	N	323	371	1	80	
07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5453	2	243	9	N	221	179	1	120	
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3489	2	102	9	N	93	156	1	57	
09	0	3679	-0-	3679	3679	3446	2	233	9	N	212	190	1	72	
10	0	4832	-0-	4832	8511	4608	2	224	9	N	204	208	1	68	
-----															
HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013										TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342		
05	3069 X	1246	-0-	-1823	-0-	1246	2			N	-0-	31	1	158	
06	2970 X	481	-0-	-2489	-0-	481	2			N	-0-			158	
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	1965	2	167	9	N	152	152	1	158	
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2541	2	231	9	N	210	210	1	158	
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2274	2	3	9	N	3	92	1	67	
10	0	2385	-0-	2385	2385	2258	2	127	9	N	115	135	1	47	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870		
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	137	1	62
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			62
07	3100 N	3541	-0-	441	-0-	441	2			N	-0-			62
08	3038 N	2597	-0-	-441	-0-	2469	2	128	9	N	116	116	1	62
09	2220 N	936	-0-	-1284	-0-	797	2	139	9	N	126	71	1	117
10	0	1690	-0-	1690	-0-	1690	2	4	9	N	4	83	1	38
-----														
SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342		
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4020	2	94	9	N	85			145
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4477	2	129	9	N	117	187	1	75
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5317	2	88	9	N	80			155
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3805	2	119	9	N	108	171	1	92
09	3510 X	1354	-0-	-2156	-0-	1203	2	151	9	N	137	181	1	48
10	0	1736	-0-	1736	-0-	1611	2	125	9	N	114			162
-----														
NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407		
05	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	1388	2	216	9	N	196	373	1	100
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1142	2	201	9	N	183	172	1	110
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1510	2	178	9	N	162	167	1	105
08	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	1149	2	231	9	N	210	178	1	137
09	0	1244	-0-	1244	-0-	1029	2	215	9	N	195	188	1	144
10	0	1752	-0-	1752	-0-	2996	2	260	9	N	236	190	1	190
-----														
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475		
05	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2337	2	179	9	N	163	179	1	149
06	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	2365	2	146	9	N	133	186	1	94
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3599	2	123	9	N	112	2	8	204
08	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2567	2	120	9	N	109	179	1	134
09	2580 X	2044	-0-	-536	-0-	1935	2	109	9	N	99	3	8	230
10	0	1666	-0-	1666	-0-	1534	2	132	9	N	120	186	1	164



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WRIGHT 75				WELL #:	5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NIX 84				WELL #:	2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
-----															
IMBODEN 73				WELL #:	1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RP JONES TRUST 189				WELL #:	3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237		
05	2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1772	2	112	9	N	102	167	1		57
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1530	2	123	9	N	112				169
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2438	2	91	9	N	83	167	1	1 8	84
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1812	2	156	9	N	142	163	1		63
09	0	2451	-0-	2451	2451	2297	2	154	9	N	140	3	8		200
10	0	1674	-0-	1674	4125	1568	2	106	9	N	96	176	1		120
-----															
CLEVELAND 159				WELL #:	3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485		
05	4030 X	2315	-0-	-1715	-0-	2135	2	180	9	N	164	178	1		171
06	3900 X	2439	-0-	-1461	-0-	2275	2	164	9	N	149	192	1	1 8	127
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3540	2	160	9	N	145	170	1	1 8	101
08	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	2348	2	135	9	N	123				224
09	0	2503	-0-	2503	2503	2378	2	125	9	N	114	157	1	2 8	179
10	0	1782	-0-	1782	4285	1624	2	158	9	N	144	170	1		153
-----															
FOSTER 248				WELL #:	3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615		
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1760	2	64	9	N	58	182	1		68
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1687	2	54	9	N	49				117
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	N	67				184
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	9	N	49	160	1		73
09	0	3433	-0-	3433	3433	3392	2	41	9	N	37				110
10	0	1877	-0-	1877	5310	1820	2	57	9	N	52				162
-----															
NIX 84				WELL #:	3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234		
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2794	2	70	9	N	64				234
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	N	76	184	1	1 8	125
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3776	2	88	9	N	80	1	8		204
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3254	2	90	9	N	82	171	1		115
09	0	2213	-0-	2213	2213	2093	2	120	9	N	109	5	8		219
10	0	1898	-0-	1898	4111	1795	2	103	9	N	94	171	1		142

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			186
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3501	2	210	9	N	191	188 1	3 8 186
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4617	2	195	9	N	177	176 1	1 8 186
08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-		186
09		3150 X	3113	-0-	-37	-0-	3008	2	105	9	N	95	181 1	1 8 99
10		0	1820	-0-	1820	-0-	1718	2	102	9	N	93		192
-----														
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078		
05		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2697	2	46	9	Y	42	35 1	7
06		2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1806	2	31	9	Y	28	35 1	-0-
07		2201 X	1876	-0-	-325	-0-	1824	2	52	9	Y	47	44 1	3
08		2201 X	1759	-0-	-442	-0-	1689	2	70	9	Y	64	67 1	-0-
09		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2083	2	72	9	Y	65	33 1	1 8 31
*10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2145	2	86	9	Y	78	85 1	24
-----														
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895		
05		4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	2986	2	125	9	Y	114	105 1	195
06		4110 X	3174	-0-	-936	-0-	3111	2	63	9	Y	57	105 1	1 8 146
07		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5961	2	154	9	Y	140	131 1	1 8 154
08		3937 X	3469	-0-	-468	-0-	3333	2	136	9	Y	124	201 1	77
09		3330 X	2973	-0-	-357	-0-	2832	2	141	9	Y	128	99 1	4 8 102
*10		4805 X	2545	-0-	-2260	-0-	2422	2	123	9	Y	112	189 1	25
-----														
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1573H	RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8858 - 13465		
05		5828 X	3676	-0-	-2152	-0-	3439	2	237	9	Y	215	193 1	50
06		4230 X	3380	-0-	-850	-0-	3224	2	156	9	Y	142	192 1	-0-
07		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4211	2	252	9	Y	229	216 1	13
08		3999 X	3276	-0-	-723	-0-	2994	2	282	9	Y	256	269 1	-0-
09		3660 X	3103	-0-	-557	-0-	2818	2	285	9	Y	259	131 1	6 8 122
*10		3782 X	2979	-0-	-803	-0-	2714	2	265	9	Y	241	253 1	110
-----														
NIX 84		WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903 - 12475		
05		4340 X	2888	-0-	-1452	-0-	2815	2	73	9	N	66		200
06		4200 X	3689	-0-	-511	-0-	3583	2	106	9	N	96	171 1	1 8 124
07		4340 X	3470	-0-	-870	-0-	3385	2	85	9	N	77	4 8	197
08		4154 X	2430	-0-	-1724	-0-	2364	2	66	9	N	60	180 1	77
09		0	2325	-0-	2325	-0-	2259	2	66	9	N	60	3 8	134
10		0	3335	-0-	3335	-0-	5660	2	67	9	N	61		195
-----														
FRANCES 72		WELL #:		2H	RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9186 - 12990		
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2072	2	103	9	N	94	174 1	89
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23		112
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		112
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		112
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
-----														
KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815		
05		3255 X	2846	-0-	-409	-0-	2506	2	340	9	N	309	333 1	164
06		3150 X	2603	-0-	-547	-0-	2285	2	318	9	N	289	357 1	3 8 93
07		3255 X	3203	-0-	-52	-0-	2889	2	314	9	N	285	172 1	1 8 205
08		2852 X	2263	-0-	-589	-0-	1963	2	300	9	N	273	382 1	96
09		2760 X	2244	-0-	-516	-0-	1974	2	270	9	N	245	170 1	171
10		0	2238	-0-	2238	-0-	1926	2	312	9	N	284	371 1	84

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		78			
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-		78			
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		78			
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-		78			
09	0		216	-0-	216		216	2	N	-0-		78			
10	0		166	-0-	166		382	2	N	-0-		78			
-----															
MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209			
05	2852	X	1449	-0-	-1403	-0-	1361	2	88	9	N	80	164	1	104
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2727	2	465	9	N	423	353	1	174
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3204	2	329	9	N	299	377	1	95
08	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	2458	2	309	9	N	281	331	1	45
09	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	2665	2	325	9	N	295	184	1	153
10	0		2981	-0-	2981		2981	2	289	9	N	263	353	1	63
-----															
BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890			
05	2263	X	960	-0-	-1303	-0-	946	2	14	9	N	13			70
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2959	2	220	9	N	200	180	1	90
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3308	2	116	9	N	105			195
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2271	2	149	9	N	135	196	1	134
09	0		2507	-0-	2507		2363	2	144	9	N	131	45	1	220
10	0		2425	-0-	2425		4932	2	161	9	N	146	197	1	169
-----															
WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815			
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2975	2	365	9	N	332	379	1	170
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3246	2	517	9	N	470	376	1	262
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	4931	2	167	9	N	152	187	1	223
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3830	2	359	9	N	326	376	1	161
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4418	2	330	9	N	300	187	1	268
10	0		4203	-0-	4203		4203	2	345	9	N	314	379	1	203
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1575H	RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870 - 13352			
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3457	2	322	9	Y	293	263	1	134
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3498	2	195	9	Y	177	262	1	46
07	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	2861	2	217	9	Y	197	183	1	58
08	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2375	2	167	9	Y	152	201	1	9
09	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	2221	2	171	9	Y	155	99	1	61
10	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2110	2	150	9	Y	136	182	1	15
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1574H	RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984 - 13580			
05	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	2462	2	173	9	Y	157	140	1	113
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2680	2	98	9	Y	89	139	1	61
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-			61
08	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			Y	-0-			61
09	0		1903	-0-	1903		1903	2			Y	-0-			61
*10	3100	N	1594	-0-	-1506		397	2	12	9	Y	11	14	1	58
-----															
MARY SNYDER 157		WELL #:		1H	RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058 - 13035			
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4539	2	140	9	N	127			232
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3895	2	283	9	N	257	379	1	107
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5747	2	207	9	N	188	186	1	107
08	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	4058	2	223	9	N	203	188	1	122
09	0		3304	-0-	3304		3122	2	182	9	N	165	166	1	119
10	0		3477	-0-	3477		6781	2	264	9	N	240	179	1	180

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
MARY SNYDER 157		WELL #:		2H	RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949 - 13435	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
-----													
LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819 - 13320	
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	483	2	1 9	N	1	68 1		100
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	406	2	106 9	N	96	1 8		195
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	436	2	178 9	N	162	196 1	2 8	159
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	305	2	84 9	N	76	148 1		87
09	0	386	-0-	386	-0-	386	2	100 9	N	91	80 1	3 8	95
10	0	384	-0-	384	-0-	770	2	113 9	N	103	104 1		94
-----													
WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854 - 12864	
05	961 N	470	-0-	-491	-0-	372	2	98 9	N	89	184 1		90
06	930 N	379	-0-	-551	-0-	304	2	75 9	N	68	1 8		157
07	434 N	263	-0-	-171	-0-	217	2	46 9	N	42			199
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	283	2	99 9	N	90	189 1	3 8	97
09	0	367	-0-	367	-0-	301	2	66 9	N	60			157
10	0	460	-0-	460	-0-	827	2	58 9	N	53			210
-----													
SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171 - 13389	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	959	2	87 9	N	79	181 1		112
06	1170 N	957	-0-	-213	-0-	869	2	88 9	N	80			192
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1089	2	121 9	N	110	192 1	2 8	108
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1038	2	85 9	N	77			185
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1995	2	80 9	N	73	159 1	3 8	96
10	0	842	-0-	842	-0-	764	2	78 9	N	71	64 1		103
-----													
IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582	
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1469	2	94 9	N	85			215
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1358	2	146 9	N	133	195 1	1 8	152
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1927	2	125 9	N	114	35 1	2 8	229
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1323	2	72 9	N	65	200 1		94
09	0	1322	-0-	1322	-0-	1242	2	80 9	N	73	2 8		165
10	0	1407	-0-	1407	-0-	2729	2	142 9	N	129	179 1		115
-----													
KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479	
05	2790 X	1924	-0-	-866	-0-	1816	2	108 9	N	98			187
06	2700 X	1458	-0-	-1242	-0-	1342	2	116 9	N	105	185 1		107
07	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2345	2	194 9	N	176	178 1		105
08	2356 X	1902	-0-	-454	-0-	1700	2	202 9	N	184	197 1		92
09	0	1779	-0-	1779	-0-	1608	2	171 9	N	155	195 1	2 8	50
10	0	1836	-0-	1836	-0-	3615	2	202 9	N	184	196 1		38
-----													
IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1301	2	188	9	N	171	181	1	222
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1301	2	175	9	N	159	197	1	182
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2435	2	167	9	N	152	142	1	191
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1842	2	187	9	N	170	178	1	183
09	0	1870	-0-	1870	1870	1692	2	178	9	N	162	171	1	169
10	0	1960	-0-	1960	3830	1788	2	172	9	N	156	180	1	145
-----														
CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672														
05	2356 X	1673	-0-	-683	-0-	1573	2	100	9	N	91	178	1	140
06	2280 X	1563	-0-	-717	-0-	1502	2	61	9	N	55			195
07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1937	2	83	9	N	75	189	1	80
08	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	1514	2	103	9	N	94			174
09	0	1554	-0-	1554	1554	1448	2	106	9	N	96	165	1	104
10	0	1429	-0-	1429	2983	1353	2	76	9	N	69			173
-----														
KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994														
05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4519	2	270	9	N	245	330	1	73
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4653	2	243	9	N	221	169	1	125
07	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6479	2	228	9	N	207	170	1	162
08	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	4121	2	239	9	N	217	323	1	56
09	0	4173	-0-	4173	4173	3877	2	296	9	N	269	160	1	163
10	0	3181	-0-	3181	7354	2892	2	289	9	N	263	350	1	76
-----														
STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168														
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3471	2	212	9	N	193	179	1	189
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3384	2	224	9	N	204	177	1	214
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4450	2	209	9	N	190	177	1	225
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3425	2	217	9	N	197	328	1	94
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3208	2	177	9	N	161	77	1	177
10	0	3464	-0-	3464	3464	3284	2	180	9	N	164	171	1	170
-----														
HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990														
05	1612 X	683	-0-	-929	-0-	637	2	46	9	N	42			127
06	1560 X	793	-0-	-767	-0-	718	2	75	9	N	68	1	8	194
07	1519 X	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-			194
08	1519 X	162	-0-	-1357	-0-	151	2	11	9	N	10	146	1	58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			102
10	0	2367	-0-	2367	2367	2111	2	256	9	N	233	201	1	134
-----														
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590														
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2610	2	242	9	N	220	176	1	237
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2829	2	224	9	N	204	358	1	78
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3520	2	235	9	N	214	165	1	121
08	2697 X	2553	-0-	-144	-0-	2331	2	222	9	N	202	186	1	137
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2579	2	219	9	N	199	188	1	141
10	0	2365	-0-	2365	2365	2145	2	220	9	N	200	169	1	172
-----														
LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491														
05	899 N	682	-0-	-217	-0-	659	2	23	9	N	21			68
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	630	2	34	9	N	31			99
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	813	2	23	9	N	21			120
08	682 N	616	-0-	-66	-0-	601	2	15	9	N	14			134
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	545	2	88	9	N	80	104	1	110
10	0	696	-0-	696	696	675	2	21	9	N	19			129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3112 2	97 9	N	88			222
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3043 2	100 9	N	91	167 1	2 8	144
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4214 2	131 9	N	119	174 1		89
08		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2929 2	86 9	N	78			167
09		0	1954	-0-	1954	1954	1825 2	129 9	N	117	180 1	2 8	102
10		0	1475	-0-	1475	3429	1362 2	113 9	N	103			205
-----													
URSHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746													
05		2170 N	2062	-0-	-108	-0-	1842 2	220 9	N	200	174 1		167
06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1906 2	217 9	N	197	177 1	3 8	184
07		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2651 2	208 9	N	189	317 1	1 8	55
08		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	1816 2	213 9	N	194	164 1		85
09		0	2040	-0-	2040	2040	1825 2	215 9	N	195	196 1	3 8	81
10		0	1977	-0-	1977	4017	1775 2	202 9	N	184	155 1		110
-----													
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448													
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	1813 2	562 9	N	511	366 1		265
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1993 2	459 9	N	417	502 1	3 8	177
07		2139 N	2060	-0-	-79	-0-	1804 2	256 9	N	233	187 1	2 8	221
08		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2123 2	846 9	N	769	740 1		250
09		2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1624 2	86 9	N	78	172 1	2 8	154
10		0	2554	-0-	2554	2554	2063 2	491 9	N	446	378 1		222
-----													
CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933													
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1566 2	109 9	N	99	169 1		42
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1322 2	112 9	N	102			144
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1380 2	103 9	N	94	147 1	2 8	89
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1158 2	67 9	N	61			150
09		0	2545	-0-	2545	2545	2458 2	87 9	N	79	165 1	1 8	63
10		0	1538	-0-	1538	4083	1459 2	79 9	N	72			135
-----													
PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580													
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2238 2	216 9	N	196	178 1		180
06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2701 2	94 9	N	85	178 1	2 8	85
07		3100 N	3933	-0-	833	833	3823 2	110 9	N	100			185
08		3100 N	2397	-0-	-703	130	2247 2	150 9	N	136	251 1		70
09		0	2125	-0-	2125	2255	2096 2	29 9	N	26	54 1	2 8	40
10		0	2246	-0-	2246	4501	2083 2	163 9	N	148	58 1		130
-----													
HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037													
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			124
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09		0	33	-0-	33	33	33 2		N	-0-			124
10		0	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			124
-----													
GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060													
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2622 2	205 9	N	186	361 1		104
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2698 2	422 9	N	384	369 1	2 8	117
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3280 2	165 9	N	150	162 1		105
08		2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2523 2	169 9	N	154	184 1		75
09		0	2655	-0-	2655	2655	2417 2	238 9	N	216	229 1	2 8	60
10		0	2603	-0-	2603	5258	2399 2	204 9	N	185	133 1		112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		651 N	391	-0-	-260	-0-	391 2		N	-0-			211
06		3000 N	4349	-0-	1349	1349	4009 2	340 9	N	309	367 1	2 8	151
07		3100 N	5551	-0-	2451	3800	5382 2	169 9	N	154	134 1	1 8	170
08		3100 N	4258	-0-	1158	4958	4035 2	223 9	N	203	184 1		189
09		9573 X	4615	-0-	-4958	-0-	4438 2	177 9	N	161	176 1		174
10		0	4652	-0-	4652	4652	4436 2	216 9	N	196	185 1		185
-----													
POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462	
05		2325 X	2084	-0-	-241	-0-	1983 2	101 9	N	92			147
06		2160 X	1988	-0-	-172	-0-	1897 2	91 9	N	83	183 1		47
07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2791 2	110 9	N	100			147
08		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2251 2	150 9	N	136	179 1		104
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2221 2	99 9	N	90	4 8		190
10		0	2339	-0-	2339	2339	2250 2	89 9	N	81	172 1		99
-----													
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110	
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	834 2	98 9	N	89			315
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	871 2	54 9	N	49	198 1	2 8	164
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034 2	30 9	N	27			191
08		930 N	830	-0-	-100	-0-	747 2	83 9	N	75	178 1		88
09		0	910	-0-	910	910	865 2	45 9	N	41			129
10		0	760	-0-	760	1670	720 2	40 9	N	36			165
-----													
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	734	-0-	734	734	734 2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	734			N	-0-			-0-
-----													
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304	
05		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1812 2	67 9	N	61	175 1		110
06		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1712 2	138 9	N	125	177 1	3 8	55
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2282 2	117 9	N	106	1 8		160
08		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1703 2	98 9	N	89	115 1		134
09		0	1688	-0-	1688	1688	1593 2	95 9	N	86	169 1	3 8	48
10		0	1640	-0-	1640	3328	1540 2	100 9	N	91			139
-----													
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
-----													
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
05		3627 X	3065	-0-	-562	-0-	2849 2	216 9	N	196	196 1		225
06		3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2487 2	183 9	N	166	164 1	2 8	225
07		3627 X	2875	-0-	-752	-0-	2706 2	169 9	N	154	153 1	1 8	225
08		3627 X	2630	-0-	-997	-0-	2497 2	133 9	N	121	121 1		225
09		3510 X	2028	-0-	-1482	-0-	2025 2	3 9	N	3	122 1	3 8	103
*10		3069 X	1806	-0-	-1263	-0-	1806 2		N	-0-			103

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2449 X	2391	-0-	-58	-0-	1776	2	615	9	N	559	372	1		306
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2375	2	167	9	N	152	188	1	4 8	266
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3000	2	405	9	N	368	379	1	5 8	250
08	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2423	2	375	9	N	341	190	1		401
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	560	1	10 8	181
10	0	2603	-0-	2603	2603	2233	2	370	9	N	336	381	1		136
-----															
HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190															
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2123	2	100	9	N	91				134
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1920	2	83	9	N	75	167	1		42
07	2139 N	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-				42
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	0	3141	-0-	3141	3141	2930	2	211	9	N	192	191	1		43
-----															
POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213															
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3029	2	220	9	N	200	184	1		128
06	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	2872	2	201	9	N	183	167	1		144
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3823	2	190	9	N	173	165	1	1 8	151
08	3441 X	3116	-0-	-325	-0-	2911	2	205	9	N	186	166	1		171
09	0	2882	-0-	2882	2882	2703	2	179	9	N	163	197	1		137
10	0	2993	-0-	2993	5875	2797	2	196	9	N	178	185	1		130
-----															
WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-				60
-----															
SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590															
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1304	2	112	9	N	102	180	1		119
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1284	2	136	9	N	124	1	8		242
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1777	2	134	9	N	122	187	1	2 8	175
08	1426 N	265	-0-	-1161	-0-	135	2	130	9	N	118	176	1		117
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	91	3	8		205
10	0	1257	-0-	1257	1257	1155	2	102	9	N	93	186	1		112
-----															
HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412															
05	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2723	2	160	9	N	145	64	1		141
06	3150 X	2415	-0-	-735	-0-	2260	2	155	9	N	141	179	1	3 8	100
07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5165	2	138	9	N	125	2	8		223
08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4334	2	132	9	N	120	168	1		175
09	0	2985	-0-	2985	2985	2818	2	167	9	N	152	166	1	2 8	159
10	0	2632	-0-	2632	5617	2480	2	152	9	N	138	164	1		133



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1984 X	792	-0-	-1192	-0-	792	2			Y	-0-				69
06	1560 X	146	-0-	-1414	-0-	146	2			Y	-0-				69
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3462	2	139	9	Y	126	155	1		40
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3508	2	217	9	Y	197	92	1		145
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4028	2	131	9	Y	119	94	1	7 8	163
10	0	2837	-0-	2837	2837	2604	2	233	9	Y	212	94	1		281
-----															
PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750															
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8050	2	14	9	N	13	359	1		291
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6600	2	229	9	N	208	356	1	3 8	140
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7419	2	221	9	N	201	179	1		162
08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6447	2	240	9	N	218	271	1	1 8	108
09	0	7622	-0-	7622	7622	7385	2	237	9	N	215	162	1	3 8	158
10	0	4554	-0-	4554	12176	4343	2	211	9	N	192	300	1		50
-----															
HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	0	1627	-0-	1627	1627	1627	2			N	-0-				70
10	0	-0-	-0-	-0-	1627					N	-0-				70
-----															
BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556															
05	3348 X	1337	-0-	-2011	-0-	1314	2	23	9	N	21	110	1		56
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3441	2	218	9	N	198	56	1		198
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4285	2	179	9	N	163	186	1		175
08	3565 X	3299	-0-	-266	-0-	3145	2	154	9	N	140	158	1		157
09	0	3352	-0-	3352	3352	3190	2	162	9	N	147	134	1		170
10	0	3497	-0-	3497	6849	3309	2	188	9	N	171	156	1		185
-----															
BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689															
05	1581 X	1552	-0-	-29	-0-	1461	2	91	9	N	83	71	1		115
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1401	2	90	9	N	82	122	1		75
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1795	2	72	9	N	65				140
08	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			N	-0-				140
09	1500 N	1341	-0-	-159	-0-	1294	2	47	9	N	43				183
10	0	1446	-0-	1446	1446	1358	2	88	9	N	80	157	1		106
-----															
BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396															
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3053	2	100	9	N	91				144
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2842	2	129	9	N	117	179	1		82
07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3202	2	83	9	N	75				157
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2924	2	105	9	N	95	67	1		185
09	0	2362	-0-	2362	2362	2284	2	78	9	N	71	196	1		60
10	0	1957	-0-	1957	4319	1902	2	55	9	N	50				110
-----															
RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540															
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3327	2	529	9	N	481	520	1		154
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3000	2	474	9	N	431	354	1	3 8	228
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	3874	2	446	9	N	405	547	1	3 8	83
08	3844 X	2807	-0-	-1037	-0-	2387	2	420	9	N	382	355	1		110
09	0	2720	-0-	2720	2720	2276	2	444	9	N	404	397	1	5 8	112
10	0	2990	-0-	2990	5710	2540	2	450	9	N	409	376	1		145

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2032	2	211	9	N	192	180	104
06		2640 X	2200	-0-	-440	-0-	2016	2	184	9	N	167	188	82
07		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2841	2	186	9	N	169	193	58
08		2356 X	2125	-0-	-231	-0-	1948	2	177	9	N	161	159	60
09		0	2082	-0-	2082	2082	1898	2	184	9	N	167	182	43
10		0	1949	-0-	1949	4031	1783	2	166	9	N	151		194
-----														
RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 13200														
05		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	N	174	179	152
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2435	2	183	9	N	166	193	124
07		3100 N	3270	-0-	170	170	3093	2	177	9	N	161	169	115
08		2599 N	2429	-0-	-170	-0-	2254	2	175	9	N	159	180	94
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2352	2	167	9	N	152	171	73
10		0	2567	-0-	2567	2567	2392	2	175	9	N	159	179	53
-----														
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911														
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3127	2	124	9	N	113		160
06		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3208	2	239	9	N	217	177	200
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4407	2	241	9	N	219	369	50
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3318	2	227	9	N	206	178	78
09		0	1715	-0-	1715	1715	1608	2	107	9	N	97		175
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		175
-----														
KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550														
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3562	2	284	9	N	258	360	121
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2696	2	281	9	N	255	196	178
07		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3391	2	226	9	N	205	176	206
08		2976 X	2940	-0-	-36	-0-	2729	2	211	9	N	192	350	48
09		0	2855	-0-	2855	2855	2635	2	220	9	N	200	179	67
10		0	2690	-0-	2690	5545	2477	2	213	9	N	194	174	87
-----														
URSHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214														
05		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	1124	2	109	9	Y	99	67	127
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	971	2	83	9	Y	75	75	127
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1394	2	86	9	Y	78	99	105
08		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1059	2	85	9	Y	77	42	140
09		0	1107	-0-	1107	1107	1035	2	72	9	Y	65	107	97
10		0	1053	-0-	1053	2160	984	2	69	9	Y	63	56	104
-----														
WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940														
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3085	2	219	9	N	199	179	164
06		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3703	2	153	9	N	139	197	104
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4757	2	151	9	N	137	1	240
08		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3201	2	124	9	N	113	181	172
09		0	410	-0-	410	410	390	2	20	9	N	18	163	27
10		0	889	-0-	889	1299	872	2	17	9	N	15		42

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
-----													
WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020	
05	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	1872	2	61 9	N	55		108	
06	1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1698	2	69 9	N	63	2 8	169	
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2239	2	66 9	N	60		229	
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1976	2	124 9	N	113	183 1	159	
09	1770 N	579	-0-	-1191	-0-	560	2	19 9	N	17	2 8	174	
10	0	739	-0-	739	-0-	724	2	15 9	N	14	134 1	54	
-----													
HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990	
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1668	2	81 9	N	74	308 1	85	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2191	2	107 9	N	97	2 8	180	
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23 9	N	21	1 8	200	
08	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2		N	-0-		200	
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2162	2	6 9	N	5	132 1	68	
*10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	5 8	68	
-----													
MARSHALL & WINSTON 78		WELL #:		1H	RRCID ->	280885	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8675 - 12690	
05	6200 X	5361	-0-	-839	-0-	5025	2	336 9	N	305	129 1	303	
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5271	2	241 9	N	219	362 1	158	
07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7731	2	435 9	N	395	376 1	173	
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6172	2	308 9	N	280	371 1	82	
09	0	5312	-0-	5312	5312	5057	2	255 9	N	232	189 1	119	
10	0	4471	-0-	4471	9783	4333	2	138 9	N	125	171 1	73	
-----													
CLEVELAND 103		WELL #:		6H	RRCID ->	280898	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9090 - 13695	
05	3875 X	3848	-0-	-27	-0-	3583	2	265 9	N	241	183 1	200	
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3429	2	265 9	N	241	180 1	259	
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4637	2	256 9	N	233	353 1	139	
08	3844 X	3718	-0-	-126	-0-	3473	2	245 9	N	223	173 1	189	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	208	182 1	215	
10	0	3671	-0-	3671	3671	3416	2	255 9	N	232	195 1	252	
-----													
CLEVELAND 103		WELL #:		4H	RRCID ->	280899	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	9131 - 13600	
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2110	2	127 9	N	115	182 1	188	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1724	2	139 9	N	126	178 1	135	
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2288	2	135 9	N	123		258	
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108 9	N	98	180 1	176	
09	0	3548	-0-	3548	3548	3398	2	150 9	N	136	181 1	129	
10	0	2003	-0-	2003	5551	1862	2	141 9	N	128	2 8	257	
-----													
CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076 - 13640	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94	
09	0	1778	-0-	1778	1778	1778	2		N	-0-		94	
10	0	-0-	-0-	-0-	1778				N	-0-		94	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1653	2	215	9	N	195	179	1		205
06		1860 N	996	-0-	-864	-0-	853	2	143	9	N	130	197	1		138
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1625	2	204	9	N	185	195	1		128
08		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1534	2	211	9	N	192	154	1		166
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1536	2	195	9	N	177	198	1		145
10		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1560	2	232	9	N	211	172	1		184
-----																
WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916																
05		8215 X	7980	-0-	-235	-0-	7668	2	312	9	Y	284	228	1		153
06		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	7687	2	405	9	Y	368	425	1	3 8	93
07		8215 X	7360	-0-	-855	-0-	7013	2	347	9	Y	315	387	1	1 8	20
08		7967 X	1620	-0-	-6347	-0-	1401	2	219	9	Y	199	92	1	1 8	126
09		0	3964	-0-	3964	3964	3834	2	130	9	Y	118	94	1	7 8	143
10		0	7280	-0-	7280	11244	7046	2	234	9	Y	213	94	1		262
-----																
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956																
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4206	2	190	9	Y	173	139	1		186
06		4200 X	4032	-0-	-168	-0-	3947	2	85	9	Y	77	90	1		173
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-				173
08		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-				173
09		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-	173	1		-0-
10		0	3649	-0-	3649	3649	3649	2			Y	-0-				-0-
-----																
HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572																
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				23
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				23
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	2	8		81
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
-----																
PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764																
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4710	2	333	9	N	303	180	1		307
06		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4466	2	235	9	N	214	377	1	2 8	142
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4695	2	165	9	N	150	168	1		124
08		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3621	2	182	9	N	165	200	1		89
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3275	2	296	9	N	269	293	1	2 8	63
10		0	2948	-0-	2948	2948	2774	2	174	9	N	158	87	1		134
-----																
WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985																
05		2666 X	1195	-0-	-1471	-0-	1111	2	84	9	N	76				170
06		1530 N	1115	-0-	-415	-0-	986	2	129	9	N	117	179	1	1 8	107
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2586	2	88	9	N	80				187
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2090	2	91	9	N	83	178	1		92
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2172	2	98	9	N	89	2	8		179
10		0	2430	-0-	2430	2430	2349	2	81	9	N	74	166	1		87
-----																
NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218																
05		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1006	2	146	9	N	133	154	1		222
06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1968	2	114	9	N	104	162	1		164
07		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3236	2	116	9	N	105	181	1		88
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3046	2	136	9	N	124	145	1		67
09		0	2665	-0-	2665	2665	2530	2	135	9	N	123				190
10		0	2422	-0-	2422	5087	2282	2	140	9	N	127	155	1		162

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	3010	-0-	-90	71	2855 2	155 9	N	141	179 1		137
06		2469 X	2398	-0-	-71	-0-	2248 2	150 9	N	136	155 1	1 8	117
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3771 2	202 9	N	184	161 1		140
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2858 2	178 9	N	162	167 1		135
09		0	2953	-0-	2953	2953	2777 2	176 9	N	160	186 1		109
10		0	3301	-0-	3301	6254	3097 2	204 9	N	185	174 1		120
-----													
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758 - 12930	
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2898 2	175 9	N	159	178 1		198
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2832 2	161 9	N	146	178 1		166
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3626 2	144 9	N	131	164 1		133
08		3069 X	2698	-0-	-371	-0-	2559 2	139 9	N	126	148 1		111
09		0	2587	-0-	2587	2587	2469 2	118 9	N	107	2 8		216
10		0	2312	-0-	2312	4899	2183 2	129 9	N	117	172 1		161
-----													
LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989	
05		4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3383 2	84 9	N	76			190
06		3780 X	3267	-0-	-513	-0-	3200 2	67 9	N	61			251
07		3720 X	3475	-0-	-245	-0-	3400 2	75 9	N	68	171 1		148
08		3627 X	2837	-0-	-790	-0-	2765 2	72 9	N	65	1 8		212
09		3510 X	2972	-0-	-538	-0-	2938 2	34 9	N	31	162 1		81
10		0	3284	-0-	3284	3284	3201 2	83 9	N	75			156
-----													
MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110 - 13065	
05		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5732 2	241 9	N	219	186 1		240
06		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4470 2	179 9	N	163	173 1		230
07		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3504 2	163 9	N	148	188 1		190
08		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2477 2	173 9	N	157	190 1		157
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2133 2	164 9	N	149	189 1		117
10		0	2268	-0-	2268	2268	2093 2	175 9	N	159	192 1		84
-----													
URSCHEL 72		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236	
05		434 N	366	-0-	-68	-0-	293 2	73 9	Y	66	45 1		64
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	305 2	55 9	Y	50	50 1		64
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	419 2	86 9	Y	78	99 1	1 8	42
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	314 2	85 9	Y	77	42 1		77
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	377 2	70 9	Y	64	107 1	1 8	33
10		0	354	-0-	354	354	284 2	70 9	Y	64	56 1		41
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946	
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6031 2	295 9	N	268	182 1		298
06		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6300 2	339 9	N	308	377 1		229
07		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7369 2	271 9	N	246	372 1		103
08		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6371 2	350 9	N	318	191 1	1 8	229
09		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6171 2	294 9	N	267	367 1		129
10		0	6289	-0-	6289	6289	6019 2	270 9	N	245	196 1		178
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946	
05		6231 X	5134	-0-	-1097	-0-	4987 2	147 9	N	134	181 1		197
06		5850 X	4715	-0-	-1135	-0-	4590 2	125 9	N	114	177 1		134
07		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5485 2	135 9	N	123	3 8		254
08		5425 X	4487	-0-	-938	-0-	4377 2	110 9	N	100	182 1		172
09		0	4923	-0-	4923	4923	4769 2	154 9	N	140	72 1		240
10		0	5068	-0-	5068	9991	4910 2	158 9	N	144	199 1		185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176									
SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3281 2	86 9	N		78			227
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3112 2	80 9	N		73	198 1		102
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4126 2	74 9	N		67			169
08	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	3180 2	89 9	N		81	1 8		249
09	3270 X	2609	-0-	-661	-0-	2570 2	39 9	N		35	197 1		87
10	0	2746	-0-	2746	2746	2721 2	25 9	N		23			110
-----													
FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641	
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2977 2	152 9	N		138	178 1		129
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2679 2	103 9	N		94	175 1		48
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3736 2	119 9	N		108	1 8		155
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2978 2	117 9	N		106	196 1		65
09	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1357 2	50 9	N		45			110
*10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3008 2	133 9	N		121	196 1		35
-----													
BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956	
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3797 2	567 9	N		515	558 1		154
06	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	3665 2	483 9	N		439	375 1		218
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	4868 2	595 9	N		541	360 1		399
08	4371 X	4271	-0-	-100	-0-	3890 2	381 9	N		346	558 1		187
09	0	4241	-0-	4241	4241	3714 2	527 9	N		479	371 1		295
10	0	4190	-0-	4190	8431	3692 2	498 9	N		453	580 1		168
-----													
BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579	
05	6727 X	6236	-0-	-491	-0-	5317 2	919 9	N		835	719 1		256
06	6420 X	5847	-0-	-573	-0-	5004 2	843 9	N		766	758 1	4 8	260
07	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	6350 2	811 9	N		737	937 1	1 8	59
08	6231 X	5549	-0-	-682	-0-	4677 2	872 9	N		793	745 1		107
09	0	5537	-0-	5537	5537	4682 2	855 9	N		777	717 1	10 8	157
10	0	6495	-0-	6495	12032	5353 2	1142 9	N		1038	958 1		237
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535 PERF.12248 - 12740	
BRISTOL 135													
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	N		1			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			135
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			135
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		13			148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			148
-----													
MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.10222 - 14515		
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025 2	2 9	N		2			375
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1549 2	12 9	N		11			386
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1770 2	31 9	N		28			414
08	3100 N	4328	-0-	1228	1228	4219 2	109 9	N		99	178 1		335
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N		NO RPT			335
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			335

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BABITZKE 109 LIP		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43	
-----														
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430														
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7673	2	189	9	N	172	192	1	449
06	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6819	2	110	9	N	100			549
07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6379	2	133	9	N	121	188	1	482
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5946	2	116	9	N	105	182	1	405
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			405
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			405
-----														
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735														
05	7316 X	6847	-0-	-469	-0-	6771	2	76	9	N	69			399
06	7080 X	4859	-0-	-2221	-0-	4823	2	36	9	N	33			432
07	6634 X	6128	-0-	-506	-0-	6099	2	29	9	N	26			458
08	6851 X	5509	-0-	-1342	-0-	5479	2	30	9	N	27	167	1	318
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			318
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			318
-----														
GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480														
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	614	2	95	9	N	86			400
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	863	2	72	9	N	65			465
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	622	2	86	9	N	78			543
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12	174	1	381
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			381
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			381
-----														
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855														
05	3875 X	3732	-0-	-143	-0-	3394	2	338	9	N	307	171	1	433
06	3750 X	3566	-0-	-184	-0-	3274	2	292	9	N	265	172	1	526
07	3751 X	3212	-0-	-539	-0-	3111	2	101	9	N	92	342	1	276
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	466	171	1	571
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			571
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			571
-----														
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168														
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	111	2	24	9	N	22	179	1	337
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	337	2	165	9	N	150	181	1	306
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1			307
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			307
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			307
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			307

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILLIAM 118 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980														
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1848	2	90	9	N	82	175	1	139
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1790	2	84	9	N	76			215
07	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1798	2	101	9	N	92	193	1	114
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	80			194
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			194
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915														
05	3999 X	3165	-0-	-834	-0-	3117	2	48	9	N	44	199	1	292
06	3840 X	3110	-0-	-730	-0-	3059	2	51	9	N	46			338
07	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	3774	2	81	9	N	74	188	1	224
08	4092 X	3538	-0-	-554	-0-	3480	2	58	9	N	53			277
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			277
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			277
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975														
05	4495 X	4129	-0-	-366	-0-	3890	2	239	9	N	217			378
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3636	2	246	9	N	224	380	1	222
07	4557 X	1939	-0-	-2618	-0-	1822	2	117	9	N	106	175	1	153
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	171	178	1	146
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			146
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			146
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015														
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4024	2	98	9	N	89			503
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3970	2	77	9	N	70	201	1	372
07	4619 X	4136	-0-	-483	-0-	4013	2	123	9	N	112			484
08	4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4176	2	97	9	N	88	182	1	390
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			390
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			390
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010														
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	291	529	1	232
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	90			322
07	2945 X	1974	-0-	-971	-0-	1946	2	28	9	N	25			347
08	2945 X	1768	-0-	-1177	-0-	1756	2	12	9	N	11	176	1	182
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			182
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182
-----														
WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060														
05	6169 X	5309	-0-	-860	-0-	5155	2	154	9	N	140			313
06	5970 X	5390	-0-	-580	-0-	5161	2	229	9	N	208	177	1	344
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5346	2	160	9	N	145	173	1	316
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5198	2	138	9	N	125			441
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			441
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			441
-----														
WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440														
05	5611 X	5605	-0-	-6	-0-	5462	2	143	9	N	130	384	1	246
06	5130 X	4283	-0-	-847	-0-	4170	2	113	9	N	103			349
07	5797 X	5329	-0-	-468	-0-	5180	2	149	9	N	135	189	1	295
08	5797 X	5336	-0-	-461	-0-	5061	2	275	9	N	250	191	1	354
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			354
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			354



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		82
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1355 2	118 9	9	N	107		189
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1352 2	90 9	9	N	82	173 1	98
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1296 2	84 9	9	N	76		174
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT		174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174
-----												
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750
05	4805 X	2289	-0-	-2516	-0-	2233 2	56 9	9	N	51		203
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4526 2	171 9	9	N	155	190 1	168
07	4557 X	4162	-0-	-395	-0-	4012 2	150 9	9	N	136	189 1	115
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	110		225
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				N	NO RPT		225
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT		225
-----												
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100
05	4557 X	3447	-0-	-1110	-0-	3279 2	168 9	9	N	153	176 1	401
06	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	4084 2	113 9	9	N	103	369 1	185
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4442 2	164 9	9	N	149		284
08	4557 X	4261	-0-	-296	-0-	4139 2	122 9	9	N	111		395
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT		395
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT		395
-----												
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1494 2	268 9	9	N	244	364 1	241
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1331 2	274 9	9	N	249	183 1	307
07	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	1226 2	190 9	9	N	173	187 1	293
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1355 2	207 9	9	N	188	192 1	289
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT		289
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		289
-----												
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5525 2	151 9	9	N	137		313
06	4770 X	3583	-0-	-1187	-0-	3464 2	119 9	9	N	108	192 1	229
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5169 2	133 9	9	N	121		350
08	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4724 2	178 9	9	N	162	187 1	325
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT		325
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT		325
-----												
SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440
05	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	3854 2	219 9	9	N	199	168 1	136
06	4290 X	4027	-0-	-263	-0-	3808 2	219 9	9	N	199	184 1	151
07	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	3860 2	235 9	9	N	214	189 1	176
08	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	3815 2	201 9	9	N	183	193 1	166
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT		166
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT		166
-----												
BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730
05	1116 X	1106	-0-	-10	-0-	953 2	153 9	9	N	139		242
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1949 2	183 9	9	N	166	179 1	229
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1903 2	206 9	9	N	187	190 1	226
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	150	188 1	188
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT		188
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646 - 14020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1183 2	33 9	N	30	174 1		78
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1479 2	28 9	N	25			103
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1652 2	29 9	N	26			129
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1377 2	24 9	N	22			151
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			151
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
-----													
SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880 - 13260	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	425	370 1		342
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	330	368 1		304
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5400 2	384 9	N	349	364 1		289
08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4959 2	319 9	N	290	370 1		209
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
-----													
LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250 - 14870	
05		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6653 2	77 9	N	70			242
06		5310 X	2675	-0-	-2635	-0-	2647 2	28 9	N	25			267
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	31			298
08		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	29			327
09		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			327
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT			327
-----													
S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390 - 13930	
05		2077 X	1992	-0-	-85	-0-	1969 2	23 9	N	21			238
06		1890 X	1287	-0-	-603	-0-	1266 2	21 9	N	19			257
07		3038 X	1071	-0-	-1967	-0-	1054 2	17 9	N	15			272
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4092 2	89 9	N	81			353
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			353
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			353
-----													
SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119	187 1		214
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1534 2	123 9	N	112	182 1		144
07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1604 2	153 9	N	139			283
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1569 2	131 9	N	119	174 1		228
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			228
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
-----													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655	
05		5983 X	5884	-0-	-99	-0-	5510 2	374 9	N	340	570 1		151
06		5790 X	5614	-0-	-176	-0-	5275 2	339 9	N	308	185 1		274
07		6107 X	5769	-0-	-338	-0-	5435 2	334 9	N	304	356 1		222
08		6107 X	5811	-0-	-296	-0-	5441 2	370 9	N	336	182 1		376
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT			376
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			376
-----													
DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010	
05		12524 X	10907	-0-	-1617	-0-	10670 2	237 9	N	215	176 1		186
06		11700 X	10253	-0-	-1447	-0-	10015 2	238 9	N	216	180 1		222
07		11749 X	11094	-0-	-655	-0-	10890 2	204 9	N	185	179 1		228
08		11749 X	10325	-0-	-1424	-0-	10120 2	205 9	N	186	183 1		231
09		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-			N	NO RPT			231
10		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			N	NO RPT			231

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
SLAVIN 68 HHM		WELL #: 1H		RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286	- 14660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		70 N	70	-0-	-0-	70	2					300
06		1371 N	1371	-0-	-0-	1318	2	53	9			348
07		1779 N	1779	-0-	-0-	1666	2	113	9			273
08		139 N	139	-0-	-0-	59	2	80	9		178 1	346
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380							346
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-							346
-----												
VIOLET 29 HHM		WELL #: 2H		RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	- 12580
05		3224 X	984	-0-	-2240	953	2	31	9			146
06		3391 X	3391	-0-	-0-	3242	2	149	9			281
07		3938 X	3938	-0-	-0-	3798	2	140	9			230
08		2263 X	-0-	-0-	-2263							352
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390							352
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503							352
-----												
MEEK 69		WELL #: 2H		RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216	- 14550
05		3875 X	3866	-0-	-9	3772	2	94	9			366
06		3750 X	3674	-0-	-76	3587	2	87	9			445
07		4123 X	3797	-0-	-326	3706	2	91	9			335
08		4123 X	4013	-0-	-110	3926	2	87	9			414
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990							414
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875							414
-----												
STORM 101		WELL #: 2H		RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200	- 14190
05		2648 N	2648	-0-	-0-	2552	2	96	9			333
06		2519 N	2519	-0-	-0-	2424	2	95	9			419
07		2623 N	2623	-0-	-0-	2511	2	112	9			339
08		2555 N	2555	-0-	-0-	2455	2	100	9			239
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400							239
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-							239
-----												
BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075	- 14217
05		4482 X	4482	-0-	-0-	4282	2	200	9			466
06		3240 X	3240	-0-	-0-	3166	2	74	9			533
07		3782 X	2933	-0-	-849	2856	2	77	9			412
08		3782 X	2881	-0-	-901	2776	2	105	9			507
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660							507
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782							507
-----												
EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500	- 12952
05		5183 X	5183	-0-	-0-	4677	2	506	9			246
06		4736 X	4736	-0-	-0-	4296	2	440	9			269
07		4340 X	2710	-0-	-1630	2638	2	72	9			334
08		4340 X	-0-	-0-	-4340							339
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200							339
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340							339
-----												
DAKE 61X14A		WELL #: 1H		RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300	- 20651
05		15252 X	10921	-0-	-4331	9705	2	1216	9			418
06		14760 X	11536	-0-	-3224	10428	2	1108	9			522
07		14508 X	11303	-0-	-3205	10157	2	1146	9			460
08		13454 X	-0-	-0-	-13454							565
09		11550 X	NO RPT	-0-	-11550							565
10		11935 X	NO RPT	-0-	-11935							565

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LAUBHAN "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7917 -	11011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	310 1	813 3	N		6			31
06		1200 N	306	-0-	-894	-0-	300 1	6 9	N		5			36
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	310 1	866 3	N		5			41
08		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	310 1	728 3	N		13			54
09		0	988	-0-	988	988	300 1	680 3	N		7			61
10		0	957	-0-	957	1945	310 1	641 3	N		5			66
-----														
MATHERS 133				WELL #:	2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8432 -	12659	
05		3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2277 3	29 9	N		26			277
06		3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2694 3	47 9	N		43	173 1		147
07		3193 X	1584	-0-	-1609	-0-	1542 3	42 9	N		38			185
08		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2498 3	62 9	N		56			241
09		0	2387	-0-	2387	2387	2345 3	42 9	N		38			279
10		0	2458	-0-	2458	4845	2419 3	39 9	N		35	172 1		142
-----														
MATHERS 133				WELL #:	1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8446 -	12985	
05		868 N	717	-0-	-151	-0-	698 3	19 9	N		17			106
06		840 N	692	-0-	-148	-0-	680 3	12 9	N		11			117
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542 3	19 9	N		17			134
08		713 N	556	-0-	-157	-0-	544 3	12 9	N		11			145
09		0	503	-0-	503	503	489 3	14 9	N		13			158
10		0	566	-0-	566	1069	551 3	15 9	N		14			172
-----														
LAUBHAN "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8357 -	10745	
05		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	310 1	1012 3	N		22			138
06		1320 N	318	-0-	-1002	-0-	300 1	18 9	N		16			154
07		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	310 1	866 3	N		-0-			154
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	310 1	1029 3	N		-0-			154
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	300 1	960 3	N		2			156
10		0	1427	-0-	1427	1427	310 1	1107 3	N		9			165
-----														
LAUBHAN "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8420 -	11670	
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 3	6 9	N		5			49
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N		-0-			49
07		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3		N		-0-			49
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	904 3	7 9	N		6			55
09		0	897	-0-	897	897	886 3	11 9	N		10			65
10		0	930	-0-	930	1827	924 3	6 9	N		5			70

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022																	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

05	620 N	589	-0-	-31	B	-5414	62	1	527	2	N	-0-					-0-
06	600 N	565	-0-	-35	B	-5414	42	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589 N	606	-0-	17	B	-5397	62	1	544	2	N	-0-					-0-
08	589 N	597	-0-	8	B	-5389	62	1	535	2	N	-0-					-0-
09	570 N	522	-0-	-48	B	-5389	60	1	462	2	N	-0-					-0-
10	620 N	600	-0-	-20	B	-5389	50	1	550	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
CJD DISPOSALS, LLC 120600  
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

-----  
 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	168	1			207
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	2	219	9	N	199	168	1			238
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	803	2	241	9	N	219	370	1			87
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	797	2	224	9	N	204	179	1			112
09		0	995	-0-	995	995	772	2	223	9	N	203	192	1			123
10		0	973	-0-	973	1968	732	2	241	9	N	219	189	1			153

-----  
 DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

05		4247 X	3148	-0-	-1099	-0-	3021	2	127	9	N	115	185	1			197
06		4110 X	3726	-0-	-384	-0-	3541	2	185	9	N	168	190	1			175
07		3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3404	2	135	9	N	123	185	1			113
08		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4020	2	197	9	N	179	184	1			108
09		0	2517	-0-	2517	2517	2403	2	114	9	N	104					212
10		0	4003	-0-	4003	6520	3839	2	164	9	N	149	169	1			192

-----  
 MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

05		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1440	2	144	9	N	131					258
06		1620 N	1523	-0-	-97	-0-	1388	2	135	9	N	123	179	1			202
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1362	2	147	9	N	134	188	1			148
08		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1343	2	138	9	N	125	171	1			102
09		0	1437	-0-	1437	1437	1288	2	149	9	N	135					237
*10		2795 N	1358	-0-	-1437	-0-	1227	2	131	9	N	119	174	1			182

-----  
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1022	2	114	9	N	104	171	1			158
06		570 N	431	-0-	-139	-0-	354	2	77	9	N	70					228
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	982	2	73	9	N	66	177	1			117
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1762	2	111	9	N	101	160	1			58
09		0	1111	-0-	1111	1111	1028	2	83	9	N	75					133
10		0	1186	-0-	1186	2297	1098	2	88	9	N	80					213

-----  
 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

05		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3079	2	67	9	N	61	165	1			98
06		3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2866	2	70	9	N	64					162
07		3193 X	2815	-0-	-378	-0-	2748	2	67	9	N	61					223
08		3162 X	2671	-0-	-491	-0-	2619	2	52	9	N	47	167	1			103
09		0	2785	-0-	2785	2785	2719	2	66	9	N	60					163
10		0	2850	-0-	2850	5635	2778	2	72	9	N	65					228

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R. N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BYERS, R. N. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126799		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 16238		PERF.12370 - 12424		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475		PERF.12329 - 12362		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
-----												
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11564 - 11568		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
-----												
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13278 - 13407		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12215 - 12223		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
-----												
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13295 - 13483		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	62
-----									
STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
-----									
RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-



LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MCALLISTER		WELL #:		2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12331 - 13791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021															

RN BYERS UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090 - 4650
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STREET, E.B.		WELL #:		1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263 - 12602
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118 - 13363
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

BYERS, RN UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.12178 - 13635
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	156

BYERS, RN UNIT		WELL #:		2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12217 - 13950
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER NORTH		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
		WELL #: 2204		RRCID -> 225526	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 13815	PERF.12284	- 13485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	384 1	170 3	-0-
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	372 1	161 3	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	384 1	158 3	-0-
09	0	518	-0-	518	518	372 1	146 3	-0-
10	0	532	-0-	532	1050	384 1	148 3	-0-
-----								
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 13851	PERF.12254	- 13382
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
-----								
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 13642	PERF.12128	- 13495
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36
-----								
VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13837	PERF.12849	- 13598
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56
-----								
MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.12241	- 13420
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	21
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	21
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	21
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	21
-----								
MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12300	- 13466
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	384 1	392 3	3
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	372 1	372 3	3
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	3
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	384 1	374 3	3
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	372 1	354 3	3
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	384 1	367 3	3

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER											
		WELL #: 2210		RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		384 1	2028 3	N	2			153							
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		372 1	1895 3	N	13			166							
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		384 1	2063 3	N	-0-			166							
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		372 1	1999 3	N	5			171							
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		384 1	2099 3	N	-0-			171							
*10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		384 1	2099 3	N	-0-			171							
R. N. BYERS UNIT												WELL #: 2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171							
MCALLISTER												WELL #: 2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38							
R. N. BYERS UNIT												WELL #: 2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE												54284 500 809942	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
LOCUST GROVE (NOVI) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WALSER												54357 500 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 1		RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910 - 9916									
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			31							
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			31							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			64							

OIL AND GAS DIVISION

LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652									
PAINE, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31 1	20 2	N	-0-	199
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	30 1	21 2	N	-0-	199
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	31 1	24 2	N	-0-	199
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	31 1	4 2	N	-0-	199
09	0	30	-0-	30	30	30 1		N	-0-	199
10	0	31	-0-	31	61	31 1		N	-0-	199

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184		
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	34
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	34
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 2	6 9	N	5	39
10	0	471	-0-	471	471	438 2	33 9	N	30	69

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670		
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	62 1	1421 2	N	-0-	43
06	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	60 1	1132 2	N	-0-	43
07	2015 N	1145	-0-	-870	-0-	62 1	1083 2	N	-0-	43
08	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	62 1	1111 2	N	-0-	43
09	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	60 1	1094 2	N	-0-	43
10	0	1136	-0-	1136	1136	54 1	1082 2	N	-0-	43

LONE BUTTE (NOVI)		//CONT.//		54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HARBAUGH				WELL #: 147	RRCID -> 093029	COMPL. DATE 02/27/1981	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8202	- 8252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
LOTT 2				WELL #: 3H	RRCID -> 264990	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 11510	- 15867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	110	164 1	3 8 147
						121 9					
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	464 2	97 9	Y	88	171 1	64
07	372 N	80	-0-	-292	-0-	5 1	75 9	Y	68	2 8	130
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	12 1	415 2	Y	81		211
						89 9					
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	11 1	887 2	Y	118	158 1	2 8 169
						130 9					
10	0	2379	-0-	2379	2379	570 1	1585 2	Y	204	333 1	40
						224 9					

LOTT 2				WELL #: 4H	RRCID -> 265691	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11532	PERF. 11536	- 16237		
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 9	Y	25		199
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 9	Y	8	165 1	42
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	28	1 8	69
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 9	Y	48		117
09	0	32	-0-	32	32	1 1	31 9	Y	28	1 8	144
10	0	508	-0-	508	540	461 1	47 9	Y	43		187

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID -> 251183	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 14685	PERF. 12027	- 14617	
LOTT				WELL #: 1516							
05	961 N	919	-0-	-42	-0-	919 2		N	-0-		150
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	895 2	6 9	N	5		155
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919 2	11 9	N	10		165
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	873 2	3 9	N	3		168
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	828 2	66 9	N	60		228
10	0	839	-0-	839	839	826 2	13 9	N	12	195 1	45

CARR 1				WELL #: 2H	RRCID -> 255809	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 11284	PERF. 11513	- 15631		
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		31
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 1		N	-0-		31
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 1		N	-0-		31
10	0	1079	-0-	1079	1079	1079 1		N	-0-		31

LUNSFORD 3				WELL #: 4H	RRCID -> 257677	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11333	PERF. 11955	- 16156		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		//CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WHITNEY 4		WELL #:		2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11819 - 16199			
05	10075 X	9172	-0-	-903	-0-	8904	2	268	9	N	244	374	1	55	
06	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10272	2	263	9	N	239	190	1	104	
07	10075 X	9811	-0-	-264	-0-	9559	2	252	9	N	229	181	1	152	
08	9889 X	9481	-0-	-408	-0-	9277	2	204	9	N	185	309	1	28	
09	9750 X	8265	-0-	-1485	-0-	8125	2	140	9	N	127			155	
10	0	8172	-0-	8172	8172	8004	2	168	9	N	153	189	1	119	
-----															
LUNSFORD 3		WELL #:		8H		RRCID -> 262178		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 11494		PERF.11899 - 16483			
05	6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	1061	1	3855	2	N	254	379	1	58	
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1044	1	4099	2	N	353	183	1	228	
07	5549 X	5304	-0-	-245	-0-	388	9	996	1	N	158	192	1	194	
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	1079	1	5507	2	N	250	377	1	67	
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	993	1	4961	2	N	228	192	1	103	
10	0	6052	-0-	6052	6052	1079	1	4727	2	N	224			327	
-----															
LUNSFORD 3		WELL #:		6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11808 - 16264			
05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6773	2	107	9	N	97			261	
06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7108	2	166	9	N	151	181	1	231	
07	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5568	2	80	9	N	73	165	1	139	
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5684	2	151	9	N	137	176	1	100	
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5730	2	150	9	N	136			236	
10	0	4614	-0-	4614	4614	4497	2	117	9	N	106	192	1	150	
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46	
-----															
LOTT 17		WELL #:		2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492			
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5810	2	189	9	N	172	179	1	196	
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	150	182	1	164	
07	4619 X	3485	-0-	-1134	-0-	3345	2	140	9	N	127			291	
08	4619 X	3429	-0-	-1190	-0-	3255	2	174	9	N	158	188	1	261	
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			261	
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			261	
-----															
LOTT 17		WELL #:		3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573			
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5305	2	135	9	N	123			317	
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	110	190	1	237	
07	6107 X	5417	-0-	-690	-0-	5271	2	146	9	N	133	181	1	189	
08	5766 X	5444	-0-	-322	-0-	5336	2	108	9	N	98			287	
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			287	
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			287	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		//CONT.//		55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ATHERTON, D. E.		WELL #:		3057H	RRCID ->	259619	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11380 - 15725	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
-----													
LOTT 17		WELL #:		4H	RRCID ->	262148	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	12060 - 16453	
05	7161 X	6056	-0-	-1105	-0-	5724 2	332 9	N	302	375 1			222
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			N	287	187 1			322
07	5797 X	5553	-0-	-244	-0-	5249 2	304 9	N	276	377 1			221
08	6045 X	5556	-0-	-489	-0-	5245 2	311 9	N	283	189 1			315
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			N	NO RPT				315
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT				315
-----													
ATHERTON, D. E.		WELL #:		2057H	RRCID ->	262422	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	11393	PERF.	11503 - 15847	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				69
-----													
LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
WILLIS, LUTHER		WELL #:		1	RRCID ->	068750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	14622 - 15081	
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-				-0-
06	1140 N	890	-0-	-250	-0-	890 3		N	-0-				-0-
07	961 N	846	-0-	-115	-0-	846 3		N	-0-				-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-				-0-
09	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 3		N	-0-				-0-
10	0	1468	-0-	1468	1468	1468 3		N	-0-				-0-
-----													
LOTT		WELL #:		1	RRCID ->	073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086	PERF.	14854 - 14994	
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-				-0-
06	2070 N	1720	-0-	-350	-0-	1720 3		N	-0-				-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-				-0-
08	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	1656 3		N	-0-				-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-				-0-
10	0	1629	-0-	1629	1629	1629 3		N	-0-				-0-
-----													
LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	15072 - 15098	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395											
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461											
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
ATLAS OPERATING LLC 036587											
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084											
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684											
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2		N	33
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2		N	33
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2184	2	6	N	38
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2304	2	39	N	8
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1	N	9
10	0		2271	-0-	2271	-0-	2257	2	14	N	22



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150 - 14174	
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	N	20		83
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	N	7		90
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2189	2	25	9	N	23		113
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4694	2	101	9	N	92		205
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4370	2	9	9	N	8		213
10	0	4904	-0-	4904	4904	4869	2	35	9	N	32	188 1	57
-----													
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254 - 14786	
05	4867 X	3738	-0-	-1129	-0-	3728	2	10	9	N	9		163
06	4770 X	3790	-0-	-980	-0-	3760	2	30	9	N	27	151 1	39
07	4929 X	4612	-0-	-317	-0-	4570	2	42	9	N	38		77
08	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	4425	2	24	9	N	22		99
09	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	4420	2	29	9	N	26		125
10	0	4576	-0-	4576	4576	4557	2	19	9	N	17		142
-----													
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 - 14487	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		67
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-		67
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		67
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		67
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		67
10	0	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-		67
-----													
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 - 14268	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-		198
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-		198
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		198
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-		198
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		198
10	0	886	-0-	886	886	886	2			N	-0-		198
-----													
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 - 13686	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 - 12995	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MILLER				55431 350 875461	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
				WELL #: 1012	RRCID -> 215710	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 16120	PERF. 12366	- 13346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----													
LIPS, WEST (KANSAS CITY) LATIGO PETROLEUM, LLC MATHWS UNIT				55854 750 488260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON						
				WELL #: 2	RRCID -> 155789	COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6346	- 6490				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAGOUN, S. (MORROW LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY BORN				56793 250 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
				WELL #: 1	RRCID -> 086481	COMPL. DATE 05/23/1979	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 9244	- 9257				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC ROSS, A.A.				56872 375 385847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
				WELL #: 9071	RRCID -> 182472	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 13496	PERF. 13624	- 13277				
05	19530	18823	-0-	-707	-0-	-0-	18823	3	N	-0-			18
06	18540 #	14264	-0-	-4276	-0-	-0-	14264	3	N	-0-			18
07	19158 #	12079	-0-	-7079	-0-	-0-	12079	3	N	-0-			18
08	18817 #	18057	-0-	-760	-0-	-0-	18057	3	N	-0-			18
09	22436	20668	-0-	-1768	-0-	-0-	20668	3	N	-0-			18
*10	21082	20306	-0-	-776	-0-	-0-	20306	3	N	-0-			18
-----													
MAMMOTH CREEK (TONKAWA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRADLEY				57019 830 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
				WELL #: 3	RRCID -> 139993	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6622	- 6631				
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	-0-	276	2	34	9	N	31	120
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	-0-	490	2			N	-0-	40
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	40
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	40
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	40
10	0	2421	-0-	2421	-0-	-0-	2407	2	14	9	N	13	53
-----													
AKERS				WELL #: 1	RRCID -> 150867	COMPL. DATE 07/04/1994	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6466	- 6480				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIELD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	150869	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 6502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31 1	922 2	N	5			93
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	884 2	N	2			95
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31 1	919 2	N	-0-			95
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31 1	906 2	N	30			125
09	0	907	-0-	907	907	30 1	877 2	N	-0-			125
10	0	890	-0-	890	1797	30 1	860 2	N	-0-			125

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732										
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1777	-0-	-413	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2041	-0-	-222	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
10	0	2231	-0-	2231	2231	2231 2		N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL BROS. -A-		WELL #:		1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HOWE, GENE		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2015 #	1822	-0-	-193	-0-	1788 3	34 9	Y	31			118
06	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1870 3	32 9	Y	29			147
07	1829 #	1561	-0-	-268	-0-	1543 3	18 9	Y	16			163
08	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	1752 3	28 9	Y	25			188
09	DLQ G-10	1797	-0-	1797	3577	1783 3	14 9	Y	13			201
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3577			Y	NO RPT			201

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			74
06	14 #	3	-0-	-11	-0-	3 3		Y	-0-			74
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			74
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			74

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			13
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			13
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 3		N	-0-			13
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1304 3	2 9	N	2			15
09	0	1271	-0-	1271	1271	1271 3		N	-0-			15
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			15

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7012 - 7125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7417 - 7455	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS		WELL #:		3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF. 7036 - 7144	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
HUMPHREYS		WELL #:		4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7066 - 7123	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUMPHREYS		WELL #:		3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7008 - 7108	
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		12
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		12
07		279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2	N	-0-		12
08		279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-		12
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----												
HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7076 - 7112	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		36
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		36
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		36
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		36
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS		WELL #:		5037	RRCID ->	176551	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7102 - 7138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			36
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7089 - 7117		
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			18
06		3000 N	4590	-0-	1590	1590	4590	2		N	-0-			18
07		2078 N	488	-0-	-1590	-0-	488	2		N	-0-			18
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-			18
09		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			18
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	7341 - 12450
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10134 - 10560
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.	10142 - 10220		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39	1	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.	10346 - 10810		
05		310 N	144	-0-	-166	-0-	144	2		Y	-0-			107
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			107
07		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2		Y	-0-			107
08		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		Y	-0-			107
09		0	206	-0-	206	206	206	2		Y	-0-			107
10		0	547	-0-	547	753	547	2		Y	-0-			107

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH 172		WELL #: 11		RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26	55
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10	65
07	837 N	478	-0-	-359	-0-	478	2			Y	-0-	65
08	651 N	452	-0-	-199	-0-	450	2	2	9	Y	2	67
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	420	2	11	9	Y	10	77
10	0	519	-0-	519	519	512	2	7	9	Y	6	83
-----												
MATHERS RANCH 172		WELL #: 2		RRCID -> 248781		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
-----												
MATHERS RANCH 158		WELL #: 1H		RRCID -> 263507		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753				
05	3379 X	3366	-0-	-13	-0-	5	1	3328	2	Y	30	63
						33	9					
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3190	2	32	9	Y	29	92
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3250	2	108	9	Y	98	11
08	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3102	2	18	9	Y	16	27
09	0	3214	-0-	3214	3214	3163	2	51	9	Y	46	73
10	0	3265	-0-	3265	6479	3206	2	59	9	Y	54	127
-----												
WRIGHT 151		WELL #: 2H		RRCID -> 264954		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673				
05	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5500	2	65	9	Y	59	159
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5404	2	57	9	Y	52	211
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5520	2	65	9	Y	59	270
08	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	5381	2	72	9	Y	65	164
09	5340 X	3831	-0-	-1509	-0-	3779	2	52	9	Y	47	210
10	0	4015	-0-	4015	4015	3985	2	30	9	Y	27	237
-----												
LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 7H		RRCID -> 266222		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387				
05	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	4644	2	51	9	Y	46	265
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3934	2	31	9	Y	28	293
07	4743 X	4381	-0-	-362	-0-	4362	2	19	9	Y	17	310
08	4743 X	4572	-0-	-171	-0-	4542	2	30	9	Y	27	337
09	0	3946	-0-	3946	3946	3923	2	23	9	Y	21	194
10	0	3488	-0-	3488	7434	3479	2	9	9	Y	8	202
-----												
MATHERS RANCH 157		WELL #: 1H		RRCID -> 269290		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903				
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4496	2	78	9	Y	71	78
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5688	2	85	9	Y	77	155
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5644	2	65	9	Y	59	53
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5534	2	87	9	Y	79	132
09	0	5334	-0-	5334	5334	4	1	5312	2	Y	16	148
						18	9					
10	0	5407	-0-	5407	10741	5401	2	6	9	Y	5	153

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10660	-	15073			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		5983 X	5962	-0-	-21	-0-	5849	2	113	9	Y	103	177	1	1	8	68
06		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5746	2	84	9	Y	76	1	8			143
07		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5576	2	94	9	Y	85					228
08		5487 X	5179	-0-	-308	-0-	5052	2	127	9	Y	115	171	1			172
09		0	4848	-0-	4848	4848	4780	2	68	9	Y	62	1	8			233
10		0	5365	-0-	5365	10213	5330	2	35	9	Y	32					265
-----																	
HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10740	-	14943			
05		5704 X	5347	-0-	-357	-0-	5197	2	150	9	N	136	173	1	2	8	224
06		5460 X	5163	-0-	-297	-0-	4978	2	185	9	N	168	154	1	2	8	236
07		5549 X	5242	-0-	-307	-0-	5089	2	153	9	N	139					375
08		5487 X	5178	-0-	-309	-0-	5025	2	153	9	N	139	342	1			172
09		0	4919	-0-	4919	4919	4789	2	130	9	N	118	173	1	2	8	115
10		0	5193	-0-	5193	10112	5050	2	143	9	N	130					245
-----																	
ISAACS 148		WELL #:		4H	RRCID ->	272258	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10502	-	15010			
05		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1239	2	2	9	Y	2	166	1	1	8	93
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7	1	8			99
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	Y	16					115
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1224	2	18	9	Y	16					131
09		0	1199	-0-	1199	1199	1181	2	18	9	Y	16	1	8			146
10		0	1455	-0-	1455	2654	1427	2	28	9	Y	25					171
-----																	
ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID ->	272302	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10894	-	15363			
05		5580 X	5535	-0-	-45	-0-	5406	2	129	9	Y	117	181	1	1	8	175
06		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5229	2	133	9	Y	121	1	8			295
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5465	2	171	9	Y	155	171	1			279
08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5305	2	171	9	Y	155	169	1			265
09		0	5123	-0-	5123	5123	5025	2	98	9	Y	89	174	1	1	8	179
10		0	5397	-0-	5397	10520	5292	2	105	9	Y	95					274
-----																	
SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID ->	272303	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10564	-	14943			
05		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4060	2	65	9	Y	59	182	1	1	8	216
06		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3892	2	62	9	Y	56	1	8			271
07		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4021	2	84	9	Y	76	178	1			169
08		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	3982	2	90	9	Y	82					251
09		0	3899	-0-	3899	3899	3756	2	143	9	Y	130	174	1	1	8	206
10		0	4004	-0-	4004	7903	3935	2	69	9	Y	63					269
-----																	
WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID ->	272716	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10390	-	12145			
05		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	3043	2	53	9	N	48					180
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3008	2	52	9	N	47					227
07		3007 X	2968	-0-	-39	-0-	2924	2	44	9	N	40	170	1			97
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3069	2	58	9	N	53					150
09		0	2835	-0-	2835	2835	2813	2	22	9	N	20					170
10		0	3055	-0-	3055	5890	3029	2	26	9	N	24					194
-----																	
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.	10178	-	10320			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6417 X	6293	-0-	-124	-0-	6091	2	202	9	N	184	209	1		161
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5938	2	144	9	N	131	178	1		114
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6057	2	146	9	N	133	168	1		79
08	6293 X	6101	-0-	-192	-0-	5	1	5947	2	N	135				214
						149	9								
09	0	5819	-0-	5819	5819	5683	2	136	9	N	124	179	1		159
10	0	5927	-0-	5927	11746	26	1	5757	2	N	131	180	1		110
						144	9								
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
05	10912 X	10015	-0-	-897	-0-	9785	2	230	9	N	209	199	1		195
06	9990 X	9493	-0-	-497	-0-	9331	2	162	9	N	147	158	1		184
07	10323 X	6564	-0-	-3759	-0-	6477	2	87	9	N	79	173	1		90
08	10323 X	7688	-0-	-2635	-0-	4	1	7640	2	N	40				130
						44	9								
09	0	8458	-0-	8458	8458	8458	2			N	-0-				130
10	0	5055	-0-	5055	13513	22	1	5033	2	N	-0-				130
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
05	8246 X	4579	-0-	-3667	-0-	171	1	4279	2	N	117	189	1		145
						129	9								
06	7860 X	6097	-0-	-1763	-0-	240	1	5691	2	N	151	161	1		135
						166	9								
07	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	248	1	7496	2	N	183	179	1		139
						201	9								
08	7502 X	6959	-0-	-543	-0-	236	1	6559	2	N	149	171	1		117
						164	9								
09	0	6549	-0-	6549	6549	240	1	6135	2	N	158	176	1		99
						174	9								
10	0	7181	-0-	7181	13730	284	1	6696	2	N	183	163	1		119
						201	9								
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796															
05	16678 X	15551	-0-	-1127	-0-	15122	2	429	9	N	390	391	1		202
06	15870 X	14778	-0-	-1092	-0-	14430	2	348	9	N	316	346	1		172
07	16089 X	15068	-0-	-1021	-0-	4	1	14704	2	N	327	353	1		146
						360	9								
08	15717 X	14895	-0-	-822	-0-	2	1	14561	2	N	302	338	1		110
						332	9								
09	0	14421	-0-	14421	14421	14080	2	341	9	N	310	176	1		244
10	0	15059	-0-	15059	29480	24	1	14706	2	N	299	346	1		197
						329	9								
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS-STUDER 1518-4		//CONT.// //CONT.//	58257 300 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
MATHERS 1518-165		WELL #:	1H	RRCID ->	283047	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	10310	- 17468					
05		8339 X	6800	-0-	-1539	-0-	672	1	5845	2	N	257	334	1	6	8	72
06		7680 X	7133	-0-	-547	-0-	283	9	716	1	N	255	170	1	7	8	150
07		7936 X	7623	-0-	-313	-0-	716	1	281	9	N	221	326	1			45
08		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	774	1	243	9	N	222	173	1			94
09		0	7566	-0-	7566	7566	775	1	244	9	N	218	168	1	7	8	137
10		0	7933	-0-	7933	15499	750	1	240	9	N	211	179	1			169
							753	1	232	9							
MATHERS 1518-165		WELL #:	1H	RRCID ->	283066	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10318	- 17598					
05		13392 X	11571	-0-	-1821	-0-	11260	2	311	9	N	283	341	1	5	8	57
06		12960 X	10896	-0-	-2064	-0-	10602	2	294	9	N	267	179	1	6	8	139
07		13392 X	10734	-0-	-2658	-0-	10438	2	296	9	N	269	343	1			65
08		12276 X	10447	-0-	-1829	-0-	10148	2	299	9	N	272	172	1			165
09		0	10123	-0-	10123	10123	9901	2	222	9	N	202	172	1	4	8	191
10		0	10608	-0-	10608	20731	10329	2	279	9	N	254	182	1			263
PRESIDIO PETROLEUM LLC STUDER		WELL #:	676084 1	RRCID ->	128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10212	- 10377					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
RESOURCE OIL AND GAS, LLC WRIGHT 122		WELL #:	703395 1H	RRCID ->	265977	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10362	- 14696					
05		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10590	3	262	9	N	238	255	1			83
06		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14268	3	234	9	N	213	181	1			115
07		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13839	3	219	9	N	199	252	1			62
08		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11614	3	169	9	N	154	143	1			73
09		0	12896	-0-	12896	12896	12690	3	206	9	N	187	180	1			80
10		0	13156	-0-	13156	26052	12914	3	242	9	N	220	157	1			143
WRIGHT 122		WELL #:	2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	13383	- 16091					
05		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5269	3	216	9	N	196	178	1			142
06		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7099	3	171	9	N	155	195	1			102
07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6885	3	123	9	N	112	149	1			65
08		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5778	3	101	9	N	92	83	1			74
09		0	6410	-0-	6410	6410	6313	3	97	9	N	88	38	1			124
10		0	6545	-0-	6545	12955	6425	3	120	9	N	109	89	1			144
WRIGHT 122		WELL #:	3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	11261	- 15501					
05		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8137	3	146	9	N	133	117	1			199
06		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	10963	3	118	9	N	107					306
07		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10633	3	92	9	N	84	132	1			258
08		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	8923	3	95	9	N	86	118	1			226
09		0	9851	-0-	9851	9851	9750	3	101	9	N	92	115	1			203
10		0	10047	-0-	10047	19898	9922	3	125	9	N	114	113	1			204

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176												
HUMPHREYS, M.				WELL #:	1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478	- 10495			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)				58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
MATHERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	048512	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	17012	PERF.16815	- 16896			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
07		372 N	232	-0-	-140	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
09		0	342	-0-	342	-0-	342	342	2		N	-0-				-0-
10		0	342	-0-	342	-0-	684	342	2		N	-0-				-0-

STUDER, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	050818	COMPL. DATE	10/30/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16671	- 16925			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

URSCHEL -3-				WELL #:	1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.16698	- 16738			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		7130 X	3846	-0-	-3284	-0-	-0-	248	1	3598	2	N	-0-			-0-
06		5040 X	4122	-0-	-918	-0-	-0-	240	1	3882	2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3525	-0-	-567	-0-	-0-	248	1	3274	2	N	-0-			-0-
08		4092 X	3255	-0-	-837	-0-	-0-	248	1	3007	2	N	-0-			-0-
09		0	3300	-0-	3300	-0-	3300	204	1	3096	2	N	-0-			-0-
10		0	3043	-0-	3043	-0-	6343	240	1	2803	2	N	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.17078	- 17156			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		11488 S	11488	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	10739	2	N	-0-	4	4 8	-0-
06		10251 S	10251	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	9444	2	N	-0-	4	4 8	-0-
07		11658 S	11658	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	10838	2	N	-0-			-0-
08		10705 S	10705	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	9910	2	N	-0-			-0-
09		12117 S	12117	-0-	-0-	-0-	-0-	898	1	11216	2	N	-0-	3	3 8	-0-
10		0	12200	-0-	12200	-0-	12200	893	1	11307	2	N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HUMPHREYS, M				WELL #:	A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.17272	- 17354			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS RANCH		58257 666 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC HUMPHREYS, L. P.		704176 3		RRCID ->		266476			COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 17350			PERF. 11832 - 11842		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY HALEY 153		877099 1		RRCID ->		267734			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 12164			PERF. 12134 - 12154		
05	50437	X	48943	-0-	-1494	-0-	48943	3		N	-0-			86			
06	48810	X	47094	-0-	-1716	-0-	47094	3		N	-0-			86			
07	49445	X	48767	-0-	-678	-0-	48767	3		N	-0-			86			
08	49445	X	48448	-0-	-997	-0-	48448	3		N	-0-			86			
09	0		47090	-0-	47090	47090	47090	3		N	-0-			86			
10	0		48561	-0-	48561	95651	48561	3		N	-0-			86			

MATHERS RANCH (TONKAWA) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS RANCH		58257 798 073056		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852			
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	21	1	1092	2	Y	-0-		28
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	2	1	974	2	Y	-0-		28
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	Y	-0-		28
08	1116	N	812	-0-	-304	-0-	812	2			Y	-0-		28
09	0		1045	-0-	1045	1045	2	1	1043	2	Y	-0-		28
10	0		1020	-0-	1020	2065	1018	2	2	9	Y	2		30

MAKAR PRODUCTION COMPANY CONATSER		522986 1162		RRCID ->		260444			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 18217			PERF. 8028 - 8047		
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2		18			
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	3	1	9	Y	1		19			
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-		19			
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-		19			
09	0		198	-0-	198	198	197	3	1	9	Y	1		20			
*10	529	N	331	-0-	-198	-0-	325	3	6	9	Y	5	1 1	24			

CONATSER		WELL #:		1622		RRCID ->		260445			COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 8010 - 8018		
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-					
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-		-0-					
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-		-0-					
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		-0-					
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-		-0-					
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
FEDERAL -161-		WELL #:		2	RRCID ->	293261	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7926 - 7948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 1331													
09	0	115	-0-	115	1446		47	3	68	9	N	62	62
*10	1492	46	-0-	-1446	-0-		46	3			N	-0-	62
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
HUMPHREYS		WELL #:		4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7200 - 7925		
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			85
MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9394 - 9402		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUKE, BOBBY K. 230469													
DUKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	676084	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9053 - 9062		
05	186	N	79	-0-	-107		79	2			N	-0-	74
06	210	N	77	-0-	-133		77	2			N	-0-	74
07	214	N	214	-0-	-0-		214	2			N	-0-	74
08	172	N	172	-0-	-0-		172	2			N	-0-	74
09	177	N	177	-0-	-0-		177	2			N	-0-	74
10	0	N	157	-0-	157		157	2			N	-0-	74
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
J-BREX COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	427513	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8328 - 8336		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//		59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 - 8206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

  

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	6200 - 7740
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	N	-0-		352
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	2	N	-0-		352
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-		352
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-		352
09	0	54	-0-	54	54	7	1	47	2	N	-0-		352
10	0	95	-0-	95	149	12	1	83	2	N	-0-		352

  

MCGEE (MORROW UPPER)				59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	129057	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6919 - 7424
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2		N	-0-			-0-
07	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2		N	-0-			-0-
09	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	0	947	-0-	947	947	947	2		N	-0-			-0-

  

M3V ENERGY, LLC				519511					CNTY: OCHILTREE				
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7222 - 7668
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: OCHILTREE				
TEVIS				WELL #:	1	RRCID ->	193621	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7390 - 7398
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE				
CUDD				WELL #:	1	RRCID ->	074405	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3000 - 5172
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	7163 - 7696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MCMORDIE "B"				WELL #:	3012	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9422 - 9479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 #	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-			96
06		390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-			96
07		403 #	297	-0-	-106	-0-	296	3	N	1	9		97
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	1			98
09		390 #	203	-0-	-187	-0-	199	3	N	4	9		102
10		372 #	205	-0-	-167	-0-	196	3	N	9	9		110

TEXAKOMA E & P, LLC				844133				CNTY: ROBERTS					
PAYNE				WELL #:	308	RRCID ->	202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9312 - 9434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		496 #	477	-0-	-19	-0-	48	1	N	-0-			249
06		480 #	465	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-			249
07		496 #	489	-0-	-7	-0-	49	1	N	-0-			249
08		496 #	475	-0-	-21	-0-	48	1	N	-0-			249
09		0	465	-0-	465	-0-	47	1	N	-0-			249
*10		953 R	488	-0-	-465	-0-	49	1	N	-0-			249

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
MCCORDIE "B"				WELL #:	2011	RRCID ->	214503	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9214 - 9342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	91	1	N	51			220
06		720 N	683	-0-	-37	-0-	88	1	N	53	181	1	92
07		682 N	475	-0-	-207	-0-	62	1	N	30			122
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	101	1	N	30			152
09		0	626	-0-	626	-0-	81	1	N	42			194
*10		1283 N	657	-0-	-626	-0-	85	1	N	46			240

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILLS				WELL #:	2 T	RRCID ->	119680	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9424 - 9437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
MCMORDIE RANCH (11,000)												
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC												
MCMORDIE "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-	22
06		300 N	170	-0-	-130	-0-	170 2			N	-0-	22
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2			N	-0-	22
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-	22
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-	22
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	22
-----												
TEXAKOMA E & P, LLC												
MCMORDIE												
WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049												
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141 1	863 3		N	-0-	-0-
06		990 N	984	-0-	-6	-0-	138 1	846 3		N	-0-	-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	144 1	885 3		N	-0-	-0-
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	144 1	886 3		N	-0-	-0-
09		0	1012	-0-	1012	1012	142 1	870 3		N	-0-	-0-
*10		2069 N	1057	-0-	-1012	-0-	148 1	909 3		N	-0-	-0-
-----												
MEG (GRANITE WASH)												
BCE-MACH II LLC												
THIERSTEIN												
WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934												
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9		N	10	105
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	297 2	11 9		N	10	115
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	307 2	17 9		N	15	130
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	329 2	8 9		N	7	137
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	334 2	8 9		N	7	27
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	27
-----												
ANDERSON RANCH 61												
WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100												
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	267 2	12 9		N	11	53
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	234 2	4 9		N	4	57
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	253 2	6 9		N	5	62
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9		N	3	65
09		0	304	-0-	304	304	298 2	6 9		N	5	70
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	56			N	NO RPT	70
-----												
MOORE 63												
WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256												
05		2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2731 2	31 9		N	28	202
06		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2630 2	30 9		N	27	229
07		2759 N	2758	-0-	-1	-0-	2739 2	19 9		N	17	67
08		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2756 2	25 9		N	23	90
09		0	2706	-0-	2706	2706	2684 2	22 9		N	20	110
10		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT	110
-----												
SANDERS 73												
WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072												
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	606 2	13 9		N	12	72
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-	62
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	827 2	11 9		N	10	72
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	709 2	4 9		N	4	76
09		0	743	-0-	743	743	734 2	9 9		N	8	84
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	84

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	356 2	2 9	N	2	114
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453 2		N	-0-	114
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	353 2	3 9	N	3	117
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615 2	2 9	N	2	119
09	0		536	-0-	536	-0-	536 2		N	-0-	32
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	195		N	NO RPT	32
-----											
COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428			
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1604 2	20 9	N	18	119
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1532 2	17 9	N	15	134
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1590 2	14 9	N	13	147
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1585 2	31 9	N	28	35
09	0		1535	-0-	1535	-0-	1527 2	8 9	N	7	42
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	42
-----											
MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291			
05	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2228 2	14 9	N	13	60
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2149 2	17 9	N	15	75
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2182 2	11 9	N	10	85
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2224 2	23 9	N	21	106
09	0		2171	-0-	2171	-0-	2156 2	15 9	N	14	3
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT	3
-----											
SANDERS 60		WELL #: 2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WELLS, J. O.		WELL #: 4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011			
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	266 2	3 9	N	3	20
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	378 2	2 9	N	2	22
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-	22
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340 2	9 9	N	8	30
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	383 2	6 9	N	5	35
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	35
-----											
WELLS, J.O.96		WELL #: 5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709			
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496 2	6 9	N	5	112
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	N	2	114
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	114
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	114
09	0		491	-0-	491	-0-	491 2		N	-0-	114
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	114

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		2232 N	2029	-0-	-203	-0-	2001 2	28 9	N	25		61
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1890 2	20 9	N	18		79
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1976 2	22 9	N	20		99
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2027 2	23 9	N	21		120
09		0	2004	-0-	2004	2004	1976 2	28 9	N	25	99 1	46
10		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	20			N	NO RPT		46
-----												
COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348
05		465 N	383	-0-	-82	-0-	380 2	3 9	N	3		20
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	324 2	4 9	N	4		24
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	N	2		26
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	N	1		27
09		0	349	-0-	349	349	349 2		N	-0-		27
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		27
-----												
MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378
05		1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1346 2	2 9	N	2		94
06		1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1291 2	4 9	N	4		98
07		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1343 2	9 9	N	8		106
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1325 2	4 9	N	4		110
09		0	1324	-0-	1324	1324	1324 2		N	-0-		110
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		110
-----												
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	597 2	3 9	N	3		58
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	580 2	10 9	N	9		67
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	618 2	3 9	N	3		70
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	601 2	17 9	N	15	60 1	25
09		0	589	-0-	589	589	589 2		N	-0-		25
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		25
-----												
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	343 2	8 9	N	7		42
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	274 2	3 9	N	3		45
07		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-		45
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	302 2	6 9	N	5		50
09		0	309	-0-	309	309	301 2	8 9	N	7		57
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	30			N	NO RPT		57
-----												
MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	918 2	77 9	N	70		188
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	883 2	62 9	N	56	172 1	72
07		992 N	979	-0-	-13	-0-	912 2	67 9	N	61		133
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	914 2	74 9	N	67		200
09		0	945	-0-	945	945	877 2	68 9	N	62	186 1	76
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		76

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1844 2	46 9 N	42		205
06	1980 N	1705	-0-	-275	-0-	1638 2	67 9 N	61	187 1	79
07	2046 N	1827	-0-	-219	-0-	1772 2	55 9 N	50		129
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1577 2	46 9 N	42		171
09	0	2174	-0-	2174	2174	2116 2	58 9 N	53	178 1	46
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	345		N	NO RPT		46
-----										
THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374		
05	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1150 2	17 9 N	15		125
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1140 2	12 9 N	11		136
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1204 2	14 9 N	13		149
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1165 2	18 9 N	16		165
09	0	1068	-0-	1068	1068	1058 2	10 9 N	9		174
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		174
-----										
MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071		
05	2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2339 2	28 9 N	25		168
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2234 2	17 9 N	15		183
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2346 2	26 9 N	24		207
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2341 2	20 9 N	18	165 1	60
09	0	2246	-0-	2246	2246	2226 2	20 9 N	18		78
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT		78
-----										
HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622		
05	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3188 2	14 9 Y	13		125
06	3450 X	3289	-0-	-161	-0-	3217 2	72 9 Y	65		190
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3539 2	36 9 Y	33		223
08	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	2690 2	21 9 Y	19	192 1	50
09	0	2331	-0-	2331	2331	2320 2	11 9 Y	10		60
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		Y	NO RPT		60
-----										
HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975		
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 2	7 9 Y	6		53
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	755 2	12 9 Y	11		64
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	769 2	15 9 Y	14		78
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	Y	-0-		78
09	0	726	-0-	726	726	717 2	9 9 Y	8		86
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		Y	NO RPT		86
-----										
SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140		
05	6603 X	6427	-0-	-176	-0-	6348 2	79 9 Y	72		205
06	6270 X	6009	-0-	-261	-0-	5918 2	91 9 Y	83	199 1	89
07	6448 X	6246	-0-	-202	-0-	6100 2	146 9 Y	133	191 1	31
08	6448 X	6165	-0-	-283	-0-	6053 2	112 9 Y	102		133
09	0	6011	-0-	6011	6011	5884 2	127 9 Y	115	196 1	52
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-		Y	NO RPT		52
-----										
MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220		
05	5549 X	5276	-0-	-273	-0-	5200 2	76 9 N	69		233
06	5220 X	5019	-0-	-201	-0-	4962 2	57 9 N	52	196 1	89
07	5394 X	5015	-0-	-379	-0-	4959 2	56 9 N	51	104 1	36
08	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	4724 2	64 9 N	58		94
09	0	4889	-0-	4889	4889	4823 2	66 9 N	60	85 1	69
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-		N	NO RPT		69

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		7843 X	7600	-0-	-243	-0-	7520	2	80	9	Y	73	192	1	134
06		7440 X	7259	-0-	-181	-0-	7176	2	83	9	Y	75			209
07		7626 X	7325	-0-	-301	-0-	7288	2	37	9	Y	34	164	1	79
08		7595 X	6563	-0-	-1032	-0-	6494	2	69	9	Y	63			142
09		0	6702	-0-	6702	6702	6651	2	51	9	Y	46	119	1	69
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			69
-----															
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483			
05		6665 X	6083	-0-	-582	-0-	5997	2	86	9	Y	78			115
06		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6548	2	108	9	Y	98	186	1	27
07		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6662	2	69	9	Y	63			90
08		6665 X	5263	-0-	-1402	-0-	5200	2	63	9	Y	57			147
09		0	5061	-0-	5061	5061	4994	2	67	9	Y	61	146	1	62
10		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			62
-----															
HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454			
05		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3548	2	62	9	Y	56			122
06		3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3443	2	55	9	Y	50			172
07		3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3531	2	47	9	Y	43			215
08		3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3492	2	61	9	Y	55	183	1	87
09		0	3415	-0-	3415	3415	3368	2	47	9	Y	43			130
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			130
-----															
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803			
05		4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4498	2	106	9	Y	96	185	1	114
06		4590 X	4377	-0-	-213	-0-	4303	2	74	9	Y	67			181
07		4743 X	4471	-0-	-272	-0-	4383	2	88	9	Y	80	188	1	73
08		4712 X	4517	-0-	-195	-0-	4429	2	88	9	Y	80			153
09		0	4350	-0-	4350	4350	4271	2	79	9	Y	72	192	1	33
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			33
-----															
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160			
05		10540 X	9964	-0-	-576	-0-	9824	2	140	9	Y	127	249	1	92
06		9930 X	9473	-0-	-457	-0-	9351	2	122	9	Y	111			203
07		10075 X	9560	-0-	-515	-0-	9476	2	84	9	Y	76	187	1	92
08		10075 X	9893	-0-	-182	-0-	9790	2	103	9	Y	94			186
09		0	9714	-0-	9714	9714	9613	2	101	9	Y	92	186	1	92
10		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT			92
-----															
JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860			
05		4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4352	2	69	9	N	63	196	1	82
06		4680 X	4169	-0-	-511	-0-	4114	2	55	9	N	50			132
07		4836 X	4242	-0-	-594	-0-	4183	2	59	9	N	54	96	1	90
08		4557 X	4304	-0-	-253	-0-	4246	2	58	9	N	53	69	1	74
09		0	4181	-0-	4181	4181	4129	2	52	9	N	47			121
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			121

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ANDERSON RANCH 109      WELL #: 2H    RRCID -> 262692    COMPL. DATE 07/26/2011    TOTAL DEPTH 10694    PERF.11429 - 15057												
05	5580 X	5440	-0-	-140	-0-	5354 2	86 9	Y	78			178
06	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	5059 2	86 9	Y	78	198 1		58
07	5642 X	5626	-0-	-16	-0-	5539 2	87 9	Y	79	104 1		33
08	5642 X	5508	-0-	-134	-0-	5438 2	70 9	Y	64			97
09	0	5462	-0-	5462	5462	5376 2	86 9	Y	78			175
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			175
-----												
ANDERSON RANCH 75      WELL #: 3H    RRCID -> 262696    COMPL. DATE 06/05/2011    TOTAL DEPTH 10937    PERF.11098 - 15096												
05	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5299 2	101 9	Y	92			178
06	5340 X	5148	-0-	-192	-0-	5056 2	92 9	Y	84	190 1		72
07	5425 X	5250	-0-	-175	-0-	5164 2	86 9	Y	78	100 1		50
08	5487 X	5299	-0-	-188	-0-	5204 2	95 9	Y	86			136
09	0	5101	-0-	5101	5101	5015 2	86 9	Y	78			214
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			214
-----												
HANSON 29      WELL #: 6HR    RRCID -> 264083    COMPL. DATE 03/13/2014    TOTAL DEPTH 11252    PERF.11729 - 15509												
05	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2637 2	68 9	Y	62	183 1		41
06	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2539 2	28 9	Y	25			66
07	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2549 2	21 9	Y	19			85
08	2790 X	2353	-0-	-437	-0-	2338 2	15 9	Y	14			99
*09	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	2337 2	33 9	Y	30	88 1		41
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			41
-----												
JO WELLS 95      WELL #: 5H    RRCID -> 264086    COMPL. DATE 07/29/2011    TOTAL DEPTH 11588    PERF.11854 - 15758												
05	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1919 2	9 9	Y	8			100
06	1920 X	1903	-0-	-17	-0-	1884 2	19 9	Y	17			117
07	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1944 2	19 9	Y	17			134
08	2077 X	1960	-0-	-117	-0-	1942 2	18 9	Y	16			150
09	0	1850	-0-	1850	1850	1847 2	3 9	Y	3			153
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			153
-----												
ANDERSON RANCH 109      WELL #: 3H    RRCID -> 264370    COMPL. DATE 07/26/2011    TOTAL DEPTH 10707    PERF.10924 - 14754												
05	2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2532 2	31 9	Y	28			136
06	2550 X	2341	-0-	-209	-0-	2310 2	31 9	Y	28			164
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2650 2	55 9	Y	50	189 1		25
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2579 2	34 9	Y	31			56
09	0	2671	-0-	2671	2671	2647 2	24 9	Y	22			78
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			78
-----												
ANDERSON RANCH 61      WELL #: 2H    RRCID -> 264644    COMPL. DATE 11/03/2011    TOTAL DEPTH 11887    PERF.12482 - 15722												
05	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1271 2	17 9	N	15			15
07	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347 2		N	-0-			15
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			15
09	0	1294	-0-	1294	1294	1294 2		N	-0-			15
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			15
-----												
WELLS, J. O. 96      WELL #: 6H    RRCID -> 264655    COMPL. DATE 10/22/2010    TOTAL DEPTH 10872    PERF.11509 - 15239												
05	6727 X	6509	-0-	-218	-0-	6417 2	92 9	Y	84	193 1		62
06	6300 X	6120	-0-	-180	-0-	6043 2	77 9	Y	70			132
07	6913 X	6252	-0-	-661	-0-	6171 2	81 9	Y	74	180 1		26
08	6913 X	6199	-0-	-714	-0-	6125 2	74 9	Y	67			93
09	0	5914	-0-	5914	5914	5840 2	74 9	Y	67			160
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			160

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11230	- 15060
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7905 X	7559	-0-	-346	-0-	7458	2	101	9	N	92	200
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7314	2	90	9	N	82	86
07	7688 X	5687	-0-	-2001	-0-	5632	2	55	9	N	50	136
08	7688 X	6981	-0-	-707	-0-	6974	2	7	9	N	6	142
09	0	6552	-0-	6552	6552	6509	2	43	9	N	39	181
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT	181
-----												
HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12353	- 15925
05	1457 X	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-	13
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	13
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-	13
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-	13
09	0	1380	-0-	1380	1380	1380	2			Y	-0-	13
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.11375	- 17931
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4243	2	91	9	N	83	183
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4079	2	89	9	N	81	67
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4496	2	86	9	N	78	40
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4413	2	59	9	N	54	94
09	0	4387	-0-	4387	4387	4286	2	101	9	N	92	186
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT	186
-----												
JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210	- 14951
05	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	1992	2	61	9	N	55	139
06	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1951	2	53	9	N	48	187
07	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	1963	2	54	9	N	49	39
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	N	42	81
09	0	1926	-0-	1926	1926	1904	2	22	9	N	20	101
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	101
-----												
SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2344	2	75	9	N	68	12
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2259	2	73	9	N	66	78
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2386	2	61	9	N	55	133
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2334	2	59	9	N	54	187
09	0	2323	-0-	2323	2323	2261	2	62	9	N	56	56
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	56
-----												
MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220
05	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3870	2	40	9	N	36	214
06	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	3717	2	73	9	N	66	86
07	3968 X	3854	-0-	-114	-0-	3802	2	52	9	N	47	133
08	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	3744	2	47	9	N	43	72
09	0	3701	-0-	3701	3701	3629	2	72	9	N	65	47
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT	47
-----												
MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486
05	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5116	2	85	9	N	77	212
06	5190 X	4902	-0-	-288	-0-	4843	2	59	9	N	54	68
07	5332 X	5104	-0-	-228	-0-	5027	2	77	9	N	70	44
08	5239 X	4974	-0-	-265	-0-	4906	2	68	9	N	62	106
09	0	4809	-0-	4809	4809	4736	2	73	9	N	66	75
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	75

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6913 X	6445	-0-	-468	-0-	6359	2	86	9	N	78	204	1	126
06	6390 X	5947	-0-	-443	-0-	5870	2	77	9	N	70	103	1	93
07	6479 X	6113	-0-	-366	-0-	6033	2	80	9	N	73			166
08	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5630	2	75	9	N	68	50	1	184
09	0	5726	-0-	5726	5726	5659	2	67	9	N	61	75	1	170
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			170

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

05	4681 X	3830	-0-	-851	-0-	3796	2	34	9	N	31			137
06	4470 X	3794	-0-	-676	-0-	3758	2	36	9	N	33			170
07	4526 X	4066	-0-	-460	-0-	4024	2	42	9	N	38	178	1	30
08	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	3981	2	44	9	N	40			70
09	0	3940	-0-	3940	3940	3897	2	43	9	N	39			109
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			109

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS 676084 WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-			39
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			39
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-			39
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-			39
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-			39
10	0	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-			39

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14	190	1	64
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	451	2	1	9	N	1			65
07	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-			65
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-			65
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	342	2	17	9	N	15			80
10	0	425	-0-	425	425	407	2	18	9	N	16			96

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	N	1			58
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2554	2	28	9	N	25			83
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2687	2	4	9	N	4			87
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7			94
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10			104
10	0	2721	-0-	2721	2721	2721	2			N	-0-			104

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92



MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	1872	2	19	9	N	17		252
06	1860	N	1823	-0-	-37	1804	2	19	9	N	17		269
07	1823	N	1823	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2	188 1	83
08	1891	N	1881	-0-	-10	1852	2	29	9	N	26		109
09	1830	N	1775	-0-	-55	1767	2	8	9	N	7		116
10	0		1810	-0-	1810	1810	2			N	-0-		116
-----													
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244	
05	1230	N	1230	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33		154
06	1150	N	1150	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26		180
07	1240	N	1218	-0-	-22	1193	2	25	9	N	23		203
08	1240	N	1070	-0-	-170	1042	2	28	9	N	25	77 1	151
09	1185	N	1185	-0-	-0-	1157	2	28	9	N	25		176
10	0		1208	-0-	1208	1208	2	20	9	N	18		194
-----													
GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388	
05	5177	X	5128	-0-	-49	5041	2	87	9	N	79		242
06	4980	X	4870	-0-	-110	4802	2	68	9	N	62		304
07	5146	X	4948	-0-	-198	4875	2	73	9	N	66	194 1	176
08	5115	X	4542	-0-	-573	4486	2	56	9	N	51	115 1	112
09	4950	X	4693	-0-	-257	4638	2	55	9	N	50		162
10	0		4489	-0-	4489	4461	2	28	9	N	25		187
-----													
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645	
MABEL		WELL #:		6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645	
05	414	N	414	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10		100
06	381	N	381	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7		107
07	403	N	375	-0-	-28	369	2	6	9	N	5		112
08	458	N	458	-0-	-0-	458	2			N	-0-		112
09	435	N	435	-0-	-0-	435	2			N	-0-		112
10	0		509	-0-	509	509	2	66	9	N	60		172
-----													
MEKEEL (MORROW UPPER)		WELL #:		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750									
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374	
05	1590	N	1590	-0-	-0-	62	1	1528	2	N	-0-		37
06	1212	N	1212	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-		37
07	1550	N	1116	-0-	-434	62	1	1054	2	N	-0-		37
08	1581	N	1191	-0-	-390	62	1	1129	2	N	-0-		37
09	1200	N	1146	-0-	-54	60	1	1086	2	N	-0-		37
10	1116	N	1114	-0-	-2	62	1	1052	2	N	-0-		37
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
05	1699	N	1699	-0-	-0-	1699	2			N	-0-		3
06	1680	N	1528	-0-	-152	1528	2			N	-0-		3
07	2026	N	2026	-0-	-0-	2026	2			N	-0-		3
08	1728	N	1728	-0-	-0-	1728	2			N	-0-		3
09	1530	N	1170	-0-	-360	1170	2			N	-0-		3
10	0		2043	-0-	2043	2043	2			N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

  

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		60460 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FLOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-	102
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3		N	-0-	102
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3		N	-0-	102
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-	102
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3		N	-0-	102
10	0	734	-0-	734	-0-	734	3		N	-0-	102

  

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		60462 125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-	-0-
09	0	135	-0-	135	-0-	135	2		N	-0-	-0-
10	0	139	-0-	139	-0-	274	139	2	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

05	682 N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4 9	N	4			38
06	600 N	310	-0-	-290	-0-	310	2		N	-0-			38
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			38
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			38
09	0	493	-0-	493	493	493	2		N	-0-			38
10	0	668	-0-	668	1161	668	2		N	-0-			38

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12 9	N	11			47
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			47
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			47
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			47
09	0	272	-0-	272	272	272	2		N	-0-			47
10	0	228	-0-	228	500	228	2		N	-0-			47

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			13
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			13
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			13
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6 9	N	5			18
09	0	146	-0-	146	146	146	2		N	-0-			18
10	0	140	-0-	140	286	140	2		N	-0-			18

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			7
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			7
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			7
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			7
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			7
10	0	66	-0-	66	66	66	2		N	-0-			7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2 9	N	2	99 1		22
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8 9	N	7			29
07	620 N	539	-0-	-81	-0-	536	2	3 9	N	3			32
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	597	2	2 9	N	2			34
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2		N	-0-			34
10	0	597	-0-	597	597	597	2		N	-0-			34

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502														
05	465 X	268	-0-	-197	-0-	248	1	20	9	N	18			47
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	220	1	2240	2	N	19			66
						21	9							
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2314	2	N	17			83
						19	9							
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	240	1	2159	2	N	5			88
						6	9							
09	0	2272	-0-	2272	2272	240	1	2024	2	N	7	70	1	25
						8	9							
10	0	2274	-0-	2274	4546	248	1	2002	2	N	22			47
						24	9							
-----														
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18			32
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8			40
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	493	2	3	9	N	3	21	1	22
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-			22
09	0	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-			22
10	0	535	-0-	535	1045	513	2	22	9	N	20			42
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16			101
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1122	2	18	9	N	16			117
07	1364 N	1151	-0-	-213	-0-	1138	2	13	9	N	12			129
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1060	2	19	9	N	17	117	1	29
09	0	936	-0-	936	936	932	2	4	9	N	4			33
10	0	858	-0-	858	1794	858	2			N	-0-			33
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		4193	RRCID ->	213364	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10005 - 10559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1023 N	747	-0-	-276	-0-	715 2	32 9	N	29			86
06		960 N	795	-0-	-165	-0-	792 2	3 9	N	3			89
07		837 N	646	-0-	-191	-0-	640 2	6 9	N	5			94
08		744 N	604	-0-	-140	-0-	600 2	4 9	N	4			98
09		0	578	-0-	578		578 2		N	-0-			98
10		0	600	-0-	600	1178	572 2	28 9	N	25			123
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		5193	RRCID ->	213365	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10018 - 10592	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	299 2	8 9	N	7			122
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	260 2	11 9	N	10			132
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			132
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	300 2	1 9	N	1	83 1		50
09		0	286	-0-	286		286 2		N	-0-			50
10		0	309	-0-	309	595	287 2	22 9	N	20			70
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531	
05		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	31 1	4735 2	N	-0-			174
06		4650 X	4637	-0-	-13	-0-	30 1	4562 2	N	41			215
							45 9						
07		4805 X	4433	-0-	-372	-0-	31 1	4402 2	N	-0-			215
08		4805 X	4521	-0-	-284	-0-	31 1	4490 2	N	-0-			215
09		0	4479	-0-	4479		30 1	4449 2	N	-0-			215
10		0	4618	-0-	4618	9097	31 1	4587 2	N	-0-			215
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08		14B2 EXT	195	-0-	195	195	195 3		N	-0-			49
09		14B2 EXT	284	-0-	284	479	284 3		N	-0-			49
10		14B2 EXT	47	-0-	47	526	47 3		N	-0-			49
-----													
WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			263
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-			263
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-			263
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			263
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			263
10		0	277	-0-	277	277	277 3		N	-0-			263
-----													
MENDOTA, NW. (DES MOINES)		60462 250											
BCE-MACH III LLC		040209											
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		WELL #:		1	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970		
BCE-MACH II LLC		WELL #:		1107										
CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109 1		56
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53 1		3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854		
05	403 N	260	-0-	-143	-0-	260 2				N	-0-			203
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2				N	-0-			203
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2				N	-0-			203
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	249 2	76 9			N	69	15 1		257
09	0	471	-0-	471	471	445 2	26 9			N	24	211 1		70
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	223					N	NO RPT			70
-----														
COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864		
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2				Y	-0-			140
06	T. A.	245	-0-	245	245	237 2	8 9			Y	7			147
07	T. A.	194	-0-	194	439	194 2				Y	-0-			147
08	T. A.	146	-0-	146	585	146 2				Y	-0-			147
09	T. A.	186	-0-	186	771	186 2				Y	-0-			147
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	771					Y	NO RPT			147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	102		
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	102		
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	102		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102		
09	0	176	-0-	176	176	176	2	N	-0-	102		
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	52	-0-	-0-	N	NO RPT	102		

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

05	1178 N	992	-0-	-186	-0-	986	2	6 9 N	5	135
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2 9 N	2	137
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3 9 N	3	140
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	140
09	0	1078	-0-	1078	1078	1078	2	N	-0-	140
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	117	-0-	-0-	N	NO RPT	140

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	676	2	12 9 Y	11	215
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	588	2	59 9 Y	54	269
07	744 N	480	-0-	-264	-0-	371	2	109 9 Y	99	177 1 191
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4 9 Y	4	195
09	0	494	-0-	494	494	480	2	14 9 Y	13	185 1 23
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	29	-0-	-0-	Y	NO RPT	23

BCE-MACH III LLC 040209  
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	3	22 9 N	20	99
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	3	21 9 N	19	118
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	3	18 9 N	16	134
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	3	8 9 N	7	141
09	0	925	-0-	925	925	925	3	N	-0-	141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925	-0-	-0-	N	NO RPT	141



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 1				WELL #:	3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10004 - 10127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ISAACS 1				WELL #:	4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9963 - 10142		
05	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2099	3	415	9	N	377	373	1	167	
06	2670 X	2241	-0-	-429	-0-	1918	3	323	9	N	294	368	1	93	
07	2666 X	2502	-0-	-164	-0-	2124	3	378	9	N	344	182	1	255	
*08	2666 X	2511	-0-	-155	-0-	2141	3	370	9	N	336	565	1	26	
09	0	2335	-0-	2335	-0-	1948	3	387	9	N	352	367	1	11	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2335				N	NO RPT				11
-----															
ISAACS 1				WELL #:	1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9958 - 10086		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS 61				WELL #:	8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719 - 10782		
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-				-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				-0-
09	0	1072	-0-	1072	-0-	1072	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1072				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS 61				WELL #:	10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9640 - 10689		
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
06	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-				-0-
08	0	1354	-0-	1354	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
09	0	1191	-0-	1191	-0-	2545	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2545				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS 61				WELL #:	9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS 61				WELL #:	11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715		
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13				135
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	965	3	8	9	N	7				142
07	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1060	3	14	9	N	13				155
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4	9	N	4				159
09	0	1028	-0-	1028	-0-	1028	3	14	9	N	13				172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1028				N	NO RPT				172

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818	
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25		84
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2733	3	20	9	N	18		102
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2819	3	29	9	N	26		128
*08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2833	3	20	9	N	18		146
09	0	2697	-0-	2697	2697	2686	3	11	9	N	10	144 1	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2697				N	NO RPT		12
-----													
CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509	
05	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1620	3	14	9	N	13		177
06	1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1225	3	11	9	N	10		187
07	1736 N	777	-0-	-959	-0-	775	3	2	9	N	2		189
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	162 1	27
09	0	480	-0-	480	480	478	3	2	9	N	2		29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	480				N	NO RPT		29
-----													
ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		150
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-		150
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-		150
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	38 1	112
09	0	233	-0-	233	233	233	3			N	-0-		112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233				N	NO RPT		112
-----													
EARP "58"		WELL #:		2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760	
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23		100
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	996	2	36	9	N	33		133
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	950	2	12	9	N	11		144
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	N	11		155
09	0	916	-0-	916	916	852	2	64	9	N	58	201 1	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	916				N	NO RPT		12
-----													
EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	768	3	13	9	N	12			122
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	740	3	14	9	N	13			135
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4			139
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	127	1	12
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----														
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790														
05	3100 N	4460	-0-	1360	3809	4460	3			N	-0-			30
06	7959 X	4150	-0-	-3809	-0-	4150	3			N	-0-			30
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-			30
08	0	3969	-0-	3969	3969	3969	3			N	-0-			30
09	0	3551	-0-	3551	7520	3551	3			N	-0-	30	1	-0-
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	5629					N	NO RPT			-0-
-----														
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594														
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1079	2	20	9	N	18			153
06	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1019	2	13	9	N	12			165
07	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1134	2	17	9	N	15			180
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15			195
09	0	1006	-0-	1006	1006	996	2	10	9	N	9			204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			204
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757														
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	946	3	8	9	N	7	194	1	13
06	960 N	909	-0-	-51	-0-	903	3	6	9	N	5			18
07	992 N	925	-0-	-67	-0-	914	3	11	9	N	10			28
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5			33
09	0	812	-0-	812	812	803	3	9	9	N	8			41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	812					N	NO RPT			41
-----														
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676														
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----														
FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793														
05	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-			62
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	582	3			N	-0-			62
07	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-			62
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	43	1	19
09	0	548	-0-	548	548	548	3			N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	548					N	NO RPT			19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP "59"				WELL #:	4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EARP 59				WELL #:	5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS 84				WELL #:	9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EARP 58				WELL #:	4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS 61				WELL #:	14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716	
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08		0	226	-0-	226	226	226	3		N	-0-			-0-
09		0	203	-0-	203	429	203	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	429				N	NO RPT			-0-
-----														
CAMPBELL 53				WELL #:	7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS 61				WELL #:	15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09	0	527	-0-	527	527	527	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	527					N	NO RPT			-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

05	899 N	760	-0-	-139	-0-	732	3	28	9	N	25			148
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	643	3	29	9	N	26			174
07	837 N	677	-0-	-160	-0-	656	3	21	9	N	19			193
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	699	3	19	9	N	17			210
09	0	753	-0-	753	753	731	3	22	9	N	20	182	1	48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			48

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

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

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

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

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-			-0-
07	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-			-0-
08	0	706	-0-	706	706	706	3			N	-0-			-0-
09	0	673	-0-	673	1379	673	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1379					N	NO RPT			-0-

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		9		RRCID -> 233123		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144		
05	14B2 EXT	2105	-0-	2105	3301	2063	3	42 9	N	38		118
06	14B2 EXT	910	-0-	910	4211	910	3		N	-0-		118
07	14B2 EXT	609	-0-	609	4820	609	3		N	-0-		118
08	5392 X	572	-0-	-4820	-0-	572	3		N	-0-		118
09	0	506	-0-	506	506	506	3		N	-0-		118
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		118
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		16		RRCID -> 233477		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		4		RRCID -> 233990		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		6		RRCID -> 233991		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		17		RRCID -> 233998		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858		
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-		-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
08	0	506	-0-	506	506	506	3		N	-0-		-0-
09	0	454	-0-	454	960	454	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	960				N	NO RPT		-0-
-----												
EARP 58		WELL #:		5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602		
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3		N	-0-		-0-
08	0	1767	-0-	1767	1767	1767	3		N	-0-		-0-
09	0	1726	-0-	1726	3493	1726	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3493				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9530 - 10698			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1284	2	22	9	N	20	187	1		64
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1189	2	25	9	N	23				87
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304	2	22	9	N	20				107
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20				127
09	0	1224	-0-	1224	1224	1202	2	22	9	N	20				147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1224					N	NO RPT				147
-----															
FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768			
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
08	0	980	-0-	980	980	980	3			N	-0-				-0-
09	0	946	-0-	946	1926	946	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1926					N	NO RPT				-0-
-----															
EARP 60		WELL #:		8	RRCID ->	235866	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9908 - 11038			
05	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1336	3	12	9	N	11				43
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	3	13	9	N	12				55
07	1333 N	928	-0-	-405	-0-	922	3	6	9	N	5				60
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	N	3				63
*09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	4	45	1		22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		1	RRCID ->	236304	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11273	PERF.	10103 - 10724			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ISAACS 1		WELL #:		7H	RRCID ->	237514	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10527 - 12190			
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	3	61	9	N	55				88
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2087	3	55	9	N	50				138
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2191	3	62	9	N	56				194
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2215	3	55	9	N	50	184	1		60
09	0	1608	-0-	1608	1608	1573	3	35	9	N	32				92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1608					N	NO RPT				92
-----															
CAMPBELL 53		WELL #:		8H	RRCID ->	237521	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	11284 - 12888			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209															
EARP 60		WELL #: 10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLOWERS 61		WELL #: 21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726									
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	N	25	192	1			52
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1620	3	28	9	N	25					77
07		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1663	3	28	9	N	25					102
*08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	3	17	9	N	15					117
09		0	1445	-0-	1445	1445	1430	3	15	9	N	14	51	1			80
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1445				N	NO RPT					80
-----																	
JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLOWERS 61		WELL #: 18H		RRCID -> 242616		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAMPBELL, J. C.		WELL #: 373H		RRCID -> 242683		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772									
05		1302 N	705	-0-	-597	-0-	695	3	10	9	N	9					76
06		1170 N	219	-0-	-951	-0-	215	3	4	9	N	4					80
07		1054 N	224	-0-	-830	-0-	217	3	7	9	N	6					86
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	N	2					88
09		0	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					88
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77				N	NO RPT					88
-----																	
EARP 60		WELL #: 13		RRCID -> 244613		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712									
05		155 X	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					23
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					23
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					23
08		0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					23
09		0	120	-0-	120	234	120	3			N	-0-	3	1			20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	234				N	NO RPT					20
-----																	
CAMPBELL 53		WELL #: 9H		RRCID -> 245254		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954									
05		1209 N	3	-0-	-1206	-0-	3	3			N	-0-					200
06		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1144	3	8	9	N	7					207
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	N	6					213
*08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-	183	1			30
09		0	663	-0-	663	663	663	3			N	-0-					30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	663				N	NO RPT					30



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008			
05	7998	X	6880	-0-	-1118	-0-	6731	3	149	9	N	135	194	1	139
06	7590	X	6489	-0-	-1101	-0-	6386	3	103	9	N	94			233
07	7843	X	6774	-0-	-1069	-0-	6636	3	138	9	N	125	190	1	168
08	7812	X	6753	-0-	-1059	-0-	6639	3	114	9	N	104	175	1	97
09	0		6470	-0-	6470	6470	6346	3	124	9	N	113			210
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			210
-----															
FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846			
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
08	0		1472	-0-	1472	1472	1472	3			N	-0-			-0-
09	0		1376	-0-	1376	2848	1376	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2848				N	NO RPT			-0-
-----															
EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				112	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				112	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1	26	
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	26	
-----													
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990													
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
-----													
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745													
05	10323	X		10262	-0-	-61	-0-	10157	3	105	9	74	
06	9930	X		9632	-0-	-298	-0-	9549	3	83	9	149	
07	10230	X		9572	-0-	-658	-0-	9492	3	80	9	30	
08	9951	X		9083	-0-	-868	-0-	9015	3	68	9	92	
09	0			8597	-0-	8597	-0-	8524	3	73	9	119	
10	10261	X		NO RPT	-0-	-10261	-0-					119	
-----													
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800													
05	6448	X		5777	-0-	-671	-0-	5665	3	112	9	59	
06	6569	X		6569	-0-	-0-	-0-	6444	3	125	9	173	
07	6324	X		5251	-0-	-1073	-0-	5044	3	207	9	253	
08	6324	X		5175	-0-	-1149	-0-	5085	3	90	9	207	
09	0			5596	-0-	5596	-0-	5408	3	188	9	187	
10	6789	X		NO RPT	-0-	-6789	-0-					187	
-----													
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920													
05	7068	X		4631	-0-	-2437	-0-	4535	3	96	9	192	
06	6030	X		4378	-0-	-1652	-0-	4301	3	77	9	77	
07	5549	X		5426	-0-	-123	-0-	5313	3	113	9	180	
08	5720	X		5720	-0-	-0-	-0-	5634	3	86	9	53	
*09	5370	X		4072	-0-	-1298	-0-	3984	3	88	9	133	
10	4619	X		NO RPT	-0-	-4619	-0-					133	
-----													
DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409													
05	3658	X		3038	-0-	-620	-0-	3009	3	29	9	167	
06	3540	X		2770	-0-	-770	-0-	2770	3			167	
07	3255	X		3238	-0-	-17	-0-	3238	3			167	
08	3255	X		2870	-0-	-385	-0-	2861	3	9	9	175	
*09	3150	X		2655	-0-	-495	-0-	2626	3	29	9	48	
10	3038	X		NO RPT	-0-	-3038	-0-					48	
-----													
CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247													
05	9052	X		8462	-0-	-590	-0-	8317	3	145	9	82	
06	8550	X		8329	-0-	-221	-0-	8195	3	134	9	204	
07	8835	X		8348	-0-	-487	-0-	8216	3	132	9	129	
08	8711	X		8054	-0-	-657	-0-	7904	3	150	9	181	
09	0			7814	-0-	7814	-0-	7723	3	91	9	73	
10	8618	X		NO RPT	-0-	-8618	-0-					73	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
CAMPBELL, J. W.				WELL #: 2056	RRCID -> 254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980	- 11026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		658 N	658	-0-	-0-	625 2	33 9	N	30			199
06		470 N	470	-0-	-0-	451 2	19 9	N	17			216
07		311 N	311	-0-	-0-	299 2	12 9	N	11			227
08		651 N	346	-0-	-305	346 2		N	-0-			227
09		0	121	-0-	121	89 2	32 9	N	29			256
10		310 N	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT			256

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FLOWERS TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867	- 10327
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS A				WELL #: 3	RRCID -> 065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596	- 10348
05	775	N	771	-0-	-4	31 1	739 2	Y	1	182 1		8
						1 9						
06	676	N	676	-0-	-0-	30 1	637 2	Y	8			16
						9 9						
07	899	N	412	-0-	-487	31 1	373 2	Y	7			23
						8 9						
08	775	N	556	-0-	-219	31 1	522 2	Y	3			26
						3 9						
09	0		679	-0-	679	30 1	647 2	Y	2			28
						2 9						
10	0		851	-0-	851	31 1	819 2	Y	1			29
						1 9						

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #: 1122	RRCID -> 066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205	- 10260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS B				WELL #: 105	RRCID -> 069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494	- 10224
05	1004	N	1004	-0-	-0-	1001 2	3 9	N	3	1 1		77
06	953	N	953	-0-	-0-	953 2		N	-0-			77
07	961	N	915	-0-	-46	915 2		N	-0-	1 1		76
08	1027	N	1027	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	48 1		28
09	0		1001	-0-	1001	1001 2		N	-0-			28
10	0		1041	-0-	1041	2042 2		N	-0-			28

CHAMBERS C				WELL #: 105 U	RRCID -> 074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485	- 9536
05	471	N	471	-0-	-0-	465 2	6 9	Y	5			10
06	536	N	536	-0-	-0-	528 2	8 9	Y	7			17
07	465	N	333	-0-	-132	327 2	6 9	Y	5			22
08	472	N	472	-0-	-0-	466 2	6 9	Y	5			27
09	0		458	-0-	458	458 2		Y	-0-			27
10	0		442	-0-	442	900 2	1 9	Y	1			28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MAHLER, FIELDS		WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9234 - 9872				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	862	2	2	9	Y	2	2	1	113
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	826	2	10	9	Y	9			122
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-	114	1	8
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	Y	6			14
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			14
10	0	782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-			14
-----														
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1065		RRCID -> 076877		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10128 - 10356				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 076993		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10013 - 10158				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WIGGINS 54		WELL #: 2		RRCID -> 080000		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 11355		PERF.10472 - 10696				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS D		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 10591		PERF. 9974 - 10591				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
-----														
FLOWERS D		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 9933 - 10460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS C		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF. 9406 - 12187				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #:		106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813			
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1213	2	17	9	Y	15				24
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	17				41
						19	9								
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	Y	14				55
						15	9								
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	Y	2				57
						2	9								
09	0	1225	-0-	1225	1225	30	1	1194	2	Y	1				58
						1	9								
10	0	1238	-0-	1238	2463	31	1	1193	2	Y	13				71
						14	9								
-----															
FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-			59
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	Y	-0-			59
07		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-			59
08		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-			59
09		0	1331	-0-	1331	1331	30	1	1301	2	Y	-0-			59
10		0	1351	-0-	1351	2682	31	1	1320	2	Y	-0-			59
-----															
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035															
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2153	2	28	9	N	25			79
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26			105
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2407	2	14	9	N	13	111	1	7
08	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1956	2	7	9	N	6			13
09	0		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-			13
10	0		1953	-0-	1953	3614	1953	2			N	-0-			13
-----															
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564															
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2			169
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	86	1	83
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1008	2	1	9	N	1			84
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7			91
09	0		939	-0-	939	939	931	2	8	9	N	7			98
10	0		1061	-0-	1061	2000	1059	2	2	9	N	2			100
-----															
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
MCMORDIE 7			WELL #:	27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
-----												
CHAMBERS C			WELL #:	305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9604 - 9976
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCMORDIE			WELL #:	406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9536 - 9987
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	6			108
						7	9					
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	2			110
						2	9					
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	Y	-0-			110
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			110
09	0	329	-0-	329	-0-	30	1	Y	-0-			110
10	0	328	-0-	328	657	31	1	Y	-0-			110
-----												
MCMORDIE			WELL #:	306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9611 - 9658
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	30	1	Y	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	124	31	1	Y	-0-			-0-
-----												
CHAMBERS C			WELL #:	405	RRCID ->	111014	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9538 - 9586
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCMORDIE 7			WELL #:	307	RRCID ->	111115	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9508 - 9686
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	5	1	1	24
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	7			31
						8	9					
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	8	2	1	37
						9	9					
08	868 N	435	-0-	-433	-0-	9	1	Y	-0-			37
09	0	772	-0-	772	772	30	1	Y	2	2	1	37
						2	9					
10	0	880	-0-	880	1652	31	1	Y	1	1	1	37
						1	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

05	248 N	85	-0-	-163	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					40
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					40
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					40
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					40
09	0	297	-0-	297	297	30	1	267	2	Y	-0-					40
10	0	299	-0-	299	596	31	1	268	2	Y	-0-					40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	3					59
						3	9									
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					59
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					59
08	775 N	373	-0-	-402	-0-	31	1	341	2	Y	1					60
						1	9									
09	0	612	-0-	612	612	30	1	571	2	Y	10					70
						11	9									
10	0	758	-0-	758	1370	31	1	710	2	Y	15	2	1			83
						17	9									

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	38	178	1			19
						42	9									
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	Y	22					41
						24	9									
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	Y	25					66
						28	9									
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	Y	10					76
						11	9									
09	0	1450	-0-	1450	1450	30	1	1396	2	Y	22					98
						24	9									
10	0	1505	-0-	1505	2955	31	1	1451	2	Y	21					119
						23	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					35
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	Y	7					42
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17					59
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1227	2	13	9	Y	12					71
09	0	1153	-0-	1153	1153	1149	2	4	9	Y	4					75
10	0	989	-0-	989	2142	986	2	3	9	Y	3	2	1			76



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 9820 - 10616					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	-0-			129
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-			129
07		1178 N	1070	-0-	-108	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-			129
08		1116 N	991	-0-	-125	-0-	31	1	960	2	Y	-0-			129
09		0	873	-0-	873	873	30	1	840	2	Y	3	3	1	129
							3	9							
10		0	1024	-0-	1024	1897	31	1	991	2	Y	2	2	1	129
							2	9							
-----															
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9643 - 9978					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FLOWERS B		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 10583		PERF. 9678 - 10537					
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-			163
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	3	76	1	90
							3	9							
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	2	Y	-0-			90
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314	2	Y	-0-			90
09		0	219	-0-	219	219	30	1	189	2	Y	-0-			90
10		0	192	-0-	192	411	31	1	161	2	Y	-0-			90
-----															
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 1081		RRCID -> 145515		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12470		PERF. 10515 - 10582					
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22			109
06		1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1583	2	20	9	N	18	60	1	67
07		1891 N	1524	-0-	-367	-0-	1515	2	9	9	N	8			75
08		1860 N	1324	-0-	-536	-0-	1314	2	10	9	N	9			84
09		0	1245	-0-	1245	1245	1234	2	11	9	N	10			94
10		0	1218	-0-	1218	2463	1211	2	7	9	N	6			100
-----															
FLOWERS C		WELL #: 406		RRCID -> 147563		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9720 - 10050					
05		1395 N	437	-0-	-958	-0-	31	1	406	2	Y	-0-			129
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			129
07		1457 N	31	-0-	-1426	-0-	31	1			Y	-0-			129
08		434 N	31	-0-	-403	-0-	31	1			Y	-0-			129
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
-----															
FLOWERS A		WELL #: 604		RRCID -> 147568		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9720 - 10517					
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-			79
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	Y	-0-			79
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	Y	-0-			79
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	2	Y	-0-			79
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	Y	-0-			79
10		0	271	-0-	271	271	31	1	240	2	Y	-0-			79

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 147974		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS A		WELL #: 704		RRCID -> 148599		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525				
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15 9	Y	14	60 1	9
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	2	4 9	Y	4		13
07	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1459	2	3 9	Y	3	1 1	15
08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1460	2	3 9	Y	3		18
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-		18
10	0	1540	-0-	1540	1540	1530	2	10 9	Y	9		27

FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560				
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2 9	N	2		80
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	930	2	43 9	N	39	97 1	22
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18 9	N	16		38
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	942	2	15 9	N	14		52
09	0	919	-0-	919	919	907	2	12 9	N	11		63
10	0	996	-0-	996	1915	988	2	8 9	N	7		70

FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609				
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14 9	N	13		42
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11 9	N	10		52
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1694	2	10 9	N	9		61
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1 9	N	1		62
09	0	1046	-0-	1046	1046	1046	2		N	-0-		62
10	0	451	-0-	451	1497	450	2	1 9	N	1		63

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676				
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1142	2	29 9	N	26		202
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1076	2	17 9	N	15	39 1	178
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12 9	N	11	74 1	115
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1139	2	12 9	N	11		126
09	0	1124	-0-	1124	1124	1113	2	11 9	N	10		136
10	0	1170	-0-	1170	2294	1150	2	20 9	N	18		154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	N	5			100
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			100
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-			100
08	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-			100
09	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-			100
10	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-			100
-----														
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310														
05	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1	127
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2			129
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-			129
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-			129
09	0	2360	-0-	2360	-0-	2360	2			Y	-0-			129
10	0	2382	-0-	2382	-0-	4742	2			Y	-0-			129
-----														
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780														
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5			142
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4			146
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1	146
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	24	2	9	9	Y	8	104	1	50
09	0	48	-0-	48	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1	50
10	0	34	-0-	34	-0-	82	2	34	2	Y	-0-			50
-----														
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----														
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230														
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20	137	1	23
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3			26
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			26
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			26
09	0	403	-0-	403	-0-	403	2	4	9	N	4			30
10	0	449	-0-	449	-0-	852	2	446	2	3	9	N	3	33
-----														
MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	294 2	Y	8		1 1		122
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	288 2	Y	6		115 1		13
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	31 1	296 2	Y	4				17
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y	-0-				17
09		0	477	-0-	477	477	30 1	440 2	Y	6				23
10		0	470	-0-	470	947	31 1	428 2	Y	10				33
							11 9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166494		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660			
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-				107
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-				107
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	856 2	1 9	N	1	89 1			19
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-				19
09		0	627	-0-	627	627	626 2	1 9	N	1				20
10		0	921	-0-	921	1548	921 2		N	-0-				20
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		6064		RRCID -> 166556		COMPL. DATE 02/28/1999			TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510			
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	179 2	14 9	N	13				150
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	188 2	4 9	N	4	122 1			32
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	189 2	10 9	N	9				41
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 2	7 9	N	6				47
09		0	195	-0-	195	195	188 2	7 9	N	6				53
10		0	111	-0-	111	306	105 2	6 9	N	5				58
-----														
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062		RRCID -> 168849		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763			
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-				27
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				27
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-				27
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-				27
09		0	21	-0-	21	21	21 2		N	-0-				27
10		0	557	-0-	557	578	539 2	18 9	N	16				43
-----														
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261			
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-				28
06		1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918 2		N	-0-				28
07		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1980 2		N	-0-				28
08		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966 2		N	-0-				28
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-				28
*10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-				28
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624			
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-				37
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-				37
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-				37
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-				37
09		930 N	929	-0-	-1	-0-	921 2	8 9	N	7				44
*10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1449 2	28 9	N	25				69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAHLER				WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042		PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	113 N	-0-	113	-0-	-0-		113	2		N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
VOLLMERT, J.C.				WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710		- 10735		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
06	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
EARP				WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334		PERF.10464		- 10584		
05	62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2		N	-0-					63
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-					63
07	62 N	7	-0-	-55	-0-		7	2		N	-0-					63
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-					63
09	0	2	-0-	2	-0-		2	2		N	-0-					63
10	0	6	-0-	6	-0-		8	6	2	N	-0-					63
-----																
MOORE, W.H.				WELL #: 7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10270		- 10530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VOLLMERT, J.C.				WELL #: 602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10560		- 10580		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-					18
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-					18
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-					18
08	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-					18
09	0	25	-0-	25	-0-		25	2		N	-0-					18
10	0	240	-0-	240	-0-		265	240	2	N	-0-					18
-----																
VOLLMERT, J.C.				WELL #: 702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766		PERF.10452		- 10605		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501								
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					87
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	79	1			9
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					9
09	0	91	-0-	91	-0-	91	2			N	-0-					9
10	0	288	-0-	288	-0-	379	2			N	-0-					9
-----																
WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634								
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1426	2	26	9	N	24					56
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					73
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17					90
08	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1419	2	19	9	N	17					107
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14					121
*10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	N	22					143
-----																
FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160								
05	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1257	2	18	9	N	16	55	1			364
06	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1222	2	9	9	N	8	168	1			204
07	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1242	2	9	9	N	8					212
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1237	2	21	9	N	19					231
09	0	1167	-0-	1167	-0-	1156	2	11	9	N	10					241
10	0	1200	-0-	1200	-0-	2367	2	4	9	N	4					245
-----																
CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922								
05	713 N	690	-0-	-23	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	70	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	0	967	-0-	967	-0-	967	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	0	641	-0-	641	-0-	1608	43	598	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 - 10740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		206 N	206	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			78
06		69 N	69	-0-	-0-	58	1	Y	2	9	2	80
							2					
07		186 N	59	-0-	-127	41	1	Y	-0-	18	2	80
08		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-			80
09		0	526	-0-	526	10	1	Y	-0-	516	2	80
10		0	1100	-0-	1100	22	1	Y	2	1076	2	82
							2					
							9					
-----												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 10978
05		930 N	230	-0-	-700	12	1	N	-0-	218	2	-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	72	1	N	-0-	874	2	-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	74	1	N	-0-	876	2	-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	74	1	N	-0-	772	2	-0-
09		0	861	-0-	861	62	1	N	-0-	799	2	-0-
10		0	990	-0-	990	1851	72	N	-0-	918	2	-0-
-----												
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010
05		1147 N	1097	-0-	-50	6	1	Y	-0-	1091	2	-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	36	1	Y	-0-	1202	2	-0-
07		1147 N	1023	-0-	-124	37	1	Y	-0-	986	2	-0-
08		1085 N	994	-0-	-91	37	1	Y	-0-	957	2	-0-
09		0	864	-0-	864	36	1	Y	-0-	828	2	-0-
10		0	1301	-0-	1301	2165	37	Y	-0-	1264	2	-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002
05		1001 N	1001	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	982	2	43
06		914 N	914	-0-	-0-	72	1	Y	12	829	2	55
							13					
07		930 N	877	-0-	-53	74	1	Y	-0-	803	2	55
08		930 N	851	-0-	-79	74	1	Y	-0-	777	2	55
09		900 N	864	-0-	-36	56	1	Y	-0-	808	2	55
10		0	1311	-0-	1311	1311	74	Y	-0-	1237	2	55
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190
05		1674 N	1532	-0-	-142	1532	2	Y	-0-			48
06		1506 N	1506	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-			48
07		1532 N	1532	-0-	-0-	1532	2	Y	-0-			48
08		1548 N	1548	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-			48
09		0	1536	-0-	1536	1536	2	Y	-0-			48
10		0	1868	-0-	1868	3404	1868	Y	-0-			48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	17	1	1505	2	N	-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	N	-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1335	2	N	-0-
10	0	1667	-0-	1667	1667	74	1	1593	2	N	-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

05	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2		Y	-0-	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-	-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2		Y	-0-	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	Y	5
09	0	720	-0-	720	720	720	2		Y	-0-	-0-
10	0	835	-0-	835	1555	835	2		Y	-0-	-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	17	1	1986	2	N	-0-	15
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	N	9	24
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1560	2	N	-0-	24
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	N	-0-	24
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	72	1	1560	2	N	-0-	24
10	0	2239	-0-	2239	2239	74	1	2165	2	N	-0-	24

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	23
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-	-0-
07	248 X	126	-0-	-122	-0-	126	2		Y	-0-	-0-
08	248 X	88	-0-	-160	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-	-0-
10	0	168	-0-	168	229	168	2		Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-	100
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-	100
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2		Y	-0-	100
08	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1388	2		Y	-0-	100
09	0	1431	-0-	1431	1431	1431	2		Y	-0-	100
10	0	1480	-0-	1480	2911	1480	2		Y	-0-	100



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10534 - 10982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	2	N	-0-			53
06		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	72	1	919	2	N	10			63
							11	9							
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	74	1	921	2	N	-0-			63
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	917	2	N	-0-			63
09		0	949	-0-	949	949	72	1	877	2	N	-0-			63
10		0	945	-0-	945	1894	74	1	871	2	N	-0-			63
-----															
CAMPBELL		WELL #:		0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10634 - 11660			
05		2232 N	2206	-0-	-26	-0-	2200	2	6	9	Y	5			17
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1			18
07		2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			Y	-0-			18
08		2201 N	1943	-0-	-258	-0-	1935	2	8	9	Y	7			25
09		0	2314	-0-	2314	2314	2305	2	9	9	Y	8			33
10		0	3100	-0-	3100	5414	3066	2	34	9	Y	31			64
-----															
FLOWERS B		WELL #:		1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9546 - 10306			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972		PERF.10060 - 11322			
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2893	2	24	9	Y	22			71
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2767	2	Y	13			84
							14	9							
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6			90
08		2914 X	2813	-0-	-101	-0-	2793	2	20	9	Y	18	7	8	101
09		2820 X	2648	-0-	-172	-0-	2634	2	14	9	Y	13			114
10		0	2849	-0-	2849	2849	2839	2	10	9	Y	9			123
-----															
MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10640 - 10850			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10316 - 11550			
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17	9	Y	15			143
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16			159
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1212	2	23	9	Y	21	170	1	10
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2	1	8	11
09		0	1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-			11
10		0	1263	-0-	1263	2419	1263	2			Y	-0-			11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10130 - 11400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	Y	14			69
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	Y	11			80
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	352	2	9	9	Y	8			88
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	3	8	90
09	0	276	-0-	276	276	258	2	18	9	Y	16			106
10	0	362	-0-	362	638	337	2	25	9	Y	23			129
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10312 - 11664				
05	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	1731	2	3	9	Y	3			117
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	Y	12			129
07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1891	2	19	9	Y	17			146
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	Y	20	1	8	165
09	0	1861	-0-	1861	1861	1841	2	20	9	Y	18	172	1	11
10	0	2060	-0-	2060	3921	2054	2	6	9	Y	5			16
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4392 - 4850				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOWERS D		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9530 - 10532				
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	Y	11	2	1	31
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1226	2	11	9	Y	10			41
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1234	2	7	9	Y	6			47
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			Y	-0-			47
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-			47
10	0	1229	-0-	1229	2299	1229	2			Y	-0-			47
FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9266 - 10282				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10392 - 10980				
05	1333 N	1066	-0-	-267	-0-	18	1	1002	2	Y	42			42
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	46	9	108	1	Y	38			80
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	42	9	112	1	Y	14			94
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	15	9	112	1	Y	-0-			94
09	0	1317	-0-	1317	1317	108	1	1266	2	Y	-0-			94
10	0	1378	-0-	1378	2695	112	1	1209	2	Y	-0-			94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	10	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	36	1	308	2	Y	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	719	37	1	338	2	Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646			
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	Y	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	33	1	1009	2	Y	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	Y	-0-			-0-
09	0	984	-0-	984	984	59	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	0	675	-0-	675	1659	63	1	612	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS C		WELL #:		1606		RRCID -> 213043		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328			
05	3100 N	3287	-0-	187	406	8	1	3225	2	Y	49	196	1	75
06	3497 X	3091	-0-	-406	-0-	54	9	3044	2	Y	35			110
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	39	9	3028	2	Y	19	5	1	124
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	2	Y	26	71	1	79
09	0	2914	-0-	2914	2914	21	9	2866	2	Y	36	2	1	113
10	0	3047	-0-	3047	5961	29	9	2994	2	Y	41	3	1	151
-----														
ISAACS		WELL #:		2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681			
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	571	2	13	9	N	12			53
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3			56
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	N	1			57
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	509	2	4	9	N	4			61
09	0	463	-0-	463	463	461	2	2	9	N	2			63
10	0	443	-0-	443	906	443	2			N	-0-			63
-----														
WIGGINS 9		WELL #:		1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL		WELL #:		0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682			
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	15			69
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	Y	13			82
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	1898	2	10	9	Y	9			91
08	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1923	2	6	9	Y	5	1	8	95
09	0	2044	-0-	2044	2044	2038	2	6	9	Y	5			100
10	0	2126	-0-	2126	4170	2126	2			Y	-0-			100



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928			
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	2	Y	30				35
						33	9								
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	-0-				35
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	Y	-0-				35
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	Y	-0-				35
09	0	863	-0-	863	863	68	1	795	2	Y	-0-				35
10	0	1114	-0-	1114	1977	65	1	1049	2	Y	-0-				35
-----															
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916			
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	Y	-0-				17
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	21				38
						23	9								
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	Y	-0-				38
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	74	1	334	2	Y	-0-				38
09	0	386	-0-	386	386	72	1	314	2	Y	-0-				38
10	0	402	-0-	402	788	74	1	328	2	Y	-0-				38
-----															
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666			
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				170
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	135	1		35
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
-----															
ISAACS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590			
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1250	2	31	9	N	28	79	1		48
06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1115	2	28	9	N	25				73
07	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	1073	2	10	9	N	9				82
08	1271 N	872	-0-	-399	-0-	869	2	3	9	N	3				85
09	0	776	-0-	776	776	776	2			N	-0-				85
10	0	516	-0-	516	1292	485	2	31	9	N	28	71	1		42
-----															
WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9622 - 10718			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	31	1	1313	2	Y	8	2	1	84
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	9	87	1	6
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1370	2	Y	11	2	1	15
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	Y	8			23
09	0	1447	-0-	1447	1447	30	1	1413	2	Y	4	3	1	24
10	0	1491	-0-	1491	2938	31	1	1432	2	Y	25	7	1	42
-----														
WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----														
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649		
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1244	2	21	9	N	19			345
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1168	2	33	9	N	30	183	1	192
07	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1225	2	32	9	N	29	156	1	65
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1215	2	28	9	N	25			90
09	0	1244	-0-	1244	1244	1196	2	48	9	N	44			134
10	0	1303	-0-	1303	2547	1246	2	57	9	N	52			186
-----														
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
POUNDS		WELL #:		2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10478 - 11952		
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2573	2	65	9	Y	59	179	1	40
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2501	2	55	9	Y	50			90
07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2639	2	17	9	Y	15			105
08	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2451	2	35	9	Y	32	2	8	135
09	0	2617	-0-	2617	2617	2529	2	88	9	Y	80			215
10	0	2565	-0-	2565	5182	2543	2	22	9	Y	20	172	1	63
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062	RRCID ->	222917	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9646 - 10716		
05	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			N	-0-			169
06	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	1020	2			N	-0-			169
07	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057	2			N	-0-			169
08	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-			169
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-			169
10	0	992	-0-	992	992	992	2			N	-0-			169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
CAMPBELL		WELL #:		6016		RRCID ->		223335		COMPL. DATE		10/08/2006		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10346 - 11688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14					40			
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					50			
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8					58			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2	1	8			59			
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	720	2	1	9	Y	1					60			
10	0	640	-0-	640	640	640	2			Y	-0-					60			
-----																			
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		8		RRCID ->		223669		COMPL. DATE		09/22/2006		TOTAL DEPTH		11328		PERF. 9739 - 11034	
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-					8			
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					8			
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2004	2	Y	19					27			
						21	9												
08	1705 N	1129	-0-	-576	-0-	73	1	1035	2	Y	19					46			
						21	9												
09	0	260	-0-	260	260	50	1	201	2	Y	8					54			
						9	9												
10	0	474	-0-	474	734	37	1	437	2	Y	-0-					54			
-----																			
FLOWERS TRUST		WELL #:		708		RRCID ->		223677		COMPL. DATE		10/23/2006		TOTAL DEPTH		10816		PERF. 9890 - 10593	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7					120			
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					134			
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	N	22					156			
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	2	25	9	N	23					179			
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13	161	1			31			
10	0	1364	-0-	1364	1364	1349	2	15	9	N	14					45			
-----																			
PABLO		WELL #:		2032		RRCID ->		223976		COMPL. DATE		11/03/2006		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10636 - 11762	
05	2294 N	1914	-0-	-380	-0-	18	1	1864	2	Y	29					191			
						32	9												
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	2	Y	15	178	1			28			
						17	9												
07	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	110	1	2061	2	Y	-0-					28			
08	1922 N	1604	-0-	-318	-0-	110	1	1494	2	Y	-0-					28			
09	0	1565	-0-	1565	1565	108	1	1457	2	Y	-0-					28			
10	0	2337	-0-	2337	3902	112	1	2177	2	Y	44					72			
						48	9												
-----																			
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		5		RRCID ->		224229		COMPL. DATE		09/10/2006		TOTAL DEPTH		11318		PERF.10135 - 11096	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
-----																			
CAMPBELL		WELL #:		1516		RRCID ->		224284		COMPL. DATE		12/06/2006		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10424 - 11676	
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					38			
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					38			
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	720	2	1	9	Y	1					39			
08	775 N	604	-0-	-171	-0-	594	2	10	9	Y	9					48			
09	0	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					48			
10	0	768	-0-	768	1330	758	2	10	9	Y	9					57			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	15					68
							17	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	108	1	1721	2	Y	12					80
							13	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y	4					84
							4	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1792	2	Y	7	1	8			90
							8	9									
09	0		1714	-0-	1714	1714	97	1	1602	2	Y	14					104
							15	9									
10	0		1930	-0-	1930	3644	108	1	1814	2	Y	7					111
							8	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	12	1	967	2	Y	-0-					92
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	Y	3					95
							3	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	946	2	Y	3					98
							3	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	Y	26					124
							29	9									
09	0		1014	-0-	1014	1014	72	1	914	2	Y	25					149
							28	9									
10	0		1042	-0-	1042	2056	74	1	951	2	Y	15					164
							17	9									

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146	-	11623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1615 N	1615	-0-	-0-	1572 2	43 9	Y		39	178 1		-0-	
06		1209 N	1209	-0-	-0-	1192 2	17 9	Y		15			15	
07		1116 N	1087	-0-	-29	1070 2	17 9	Y		15			30	
08		1116 N	1084	-0-	-32	1040 2	44 9	Y		40	18 8		52	
09		0	1065	-0-	1065	1031 2	34 9	Y		31			83	
10		0	1195	-0-	1195	2260 1141 2	54 9	Y		49			132	
-----														
POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392	-	11684
05		1488 N	1292	-0-	-196	1292 2		Y		-0-			152	
06		1324 N	1324	-0-	-0-	1324 2		Y		-0-			152	
07		1415 N	1415	-0-	-0-	1415 2		Y		-0-			152	
08		1474 N	1474	-0-	-0-	1473 2	1 9	Y		-0-			153	
09		0	1243	-0-	1243	1243 2		Y		-0-			153	
10		0	1392	-0-	1392	2635 1392 2		Y		-0-			153	
-----														
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598	-	11200
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
-----														
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956	-	10900
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-	
-----														
MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071	-	11203
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y		-0-			33	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			33	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			33	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			33	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			33	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			33	
-----														
WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354	-	11734
05		2015 N	1943	-0-	-72	1926 2	17 9	Y		15			76	
06		1871 N	1871	-0-	-0-	1857 2	14 9	Y		13			89	
07		1984 N	1742	-0-	-242	1730 2	12 9	Y		11			100	
08		1953 N	1859	-0-	-94	1830 2	29 9	Y		26	14 8		112	
09		0	1900	-0-	1900	1887 2	13 9	Y		12			124	
10		0	2247	-0-	2247	4147 2222 2	25 9	Y		23			147	
-----														
CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470	-	11710
05		2015 N	1827	-0-	-188	1810 2	17 9	Y		15			159	
06		2045 N	2045	-0-	-0-	2042 2	3 9	Y		3			162	
07		2004 N	2004	-0-	-0-	1998 2	6 9	Y		5			167	
08		2109 N	2109	-0-	-0-	2109 2		Y		-0-			167	
09		1840 N	1840	-0-	-0-	1840 2		Y		-0-			167	
10		0	2034	-0-	2034	2034 2030 2	4 9	Y		4			171	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS A		WELL #:		904		RRCID -> 225544		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	2	36	9	Y	33	2	1	102
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18			120
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	Y	3	3	1	120
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			Y	-0-			120
09	0	1599	-0-	1599	1599	1593	2	6	9	Y	5	87	1	38
10	0	1698	-0-	1698	3297	1697	2	1	9	Y	1	1	1	38
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408			
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2366	2	Y	54			58
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	108	1	2287	2	Y	10			68
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	112	1	2346	2	Y	28			96
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	112	1	2395	2	Y	13			109
09	0	2218	-0-	2218	2218	101	1	2113	2	Y	4			113
10	0	2463	-0-	2463	4681	112	1	2349	2	Y	2			115
-----														
COFFEE 12		WELL #:		1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS A		WELL #:		1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 10B		WELL #:		7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696			
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15	9	Y	14			64
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	Y	13			77
07	1147 N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	Y	5			82
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	971	2	2	9	Y	2	1	8	83
09	0	1074	-0-	1074	1074	1063	2	11	9	Y	10			93
10	0	1094	-0-	1094	2168	1086	2	8	9	Y	7			100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				2
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				2
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				2
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-				2
09		0	394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-				2
10		0	475	-0-	475	869	475	2			Y	-0-				2

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

05		2170 N	1988	-0-	-182	-0-	12	1	1970	2	Y	5				53
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	2	Y	22				75
07		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	24	9	2145	2	Y	27				102
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	74	1	2156	2	Y	20				122
09		0	2162	-0-	2162	2162	30	9	2076	2	Y	13				135
10		0	2177	-0-	2177	4339	22	9	2080	2	Y	21				156
							74	1								
							23	9								

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

05		1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1489	2	24	9	Y	22				123
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	Y	22				145
07		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1387	2	43	9	Y	39				184
08		1519 N	1175	-0-	-344	-0-	1157	2	18	9	Y	16	174	1	1	25
09		0	1353	-0-	1353	1353	3	1	1340	2	Y	9				34
10		0	1901	-0-	1901	3254	10	9	34	9	Y	31				65
							1867	2								

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

05		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2013	2	19	9	Y	17				43
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12				55
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4				59
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2094	2	39	9	Y	35	18	8		76
09		0	2100	-0-	2100	2100	2065	2	35	9	Y	32				108
10		0	2026	-0-	2026	4126	1975	2	51	9	Y	46				154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10132 - 11308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	Y	41			151
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	45	9	97	1	Y	-0-			151
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	Y	-0-			151
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	Y	-0-			151
09	0		774	-0-	774	774	59	1	715	2	Y	-0-			151
10	0		1698	-0-	1698	2472	112	1	1586	2	Y	-0-			151
-----															
CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10334 - 11744					
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	2	22	9	Y	20			81
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	2	31	9	Y	28			109
07	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1425	2	22	9	Y	20			129
08	1705	N	66	-0-	-1639	-0-	63	2	3	9	Y	3	1	8	131
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	173	1	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10452 - 11100					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10376 - 11668					
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2008	2	15	9	Y	14			30
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2031	2	14	9	Y	13			43
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1757	2	8	9	Y	7			50
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-			50
09	0		1947	-0-	1947	1947	1944	2	3	9	Y	3			53
10	0		1826	-0-	1826	3773	1826	2			Y	-0-			53
-----															
PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 11818					
05	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	18	1	1446	2	Y	-0-			18
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	2	Y	10			28
07	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	11	9	85	1	Y	12			40
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	13	9	112	1	Y	2	2	8	40
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	2	9	108	1	Y	-0-			40
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	112	1	1509	2	Y	-0-			40
-----															
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962		PERF.10310 - 11656					
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			78
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			78
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			78
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1	1	8	78
09	0		447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-			78
10	0		434	-0-	434	881	433	2	1	9	Y	1			79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2313	-0-	-229	-0-	18	1	2289	2	Y	5			50
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	108	1	2269	2	Y	22			72
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-			72
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	112	1	2373	2	Y	-0-			72
09	0	2360	-0-	2360	2360	108	1	2252	2	Y	-0-			72
10	0	2725	-0-	2725	5085	112	1	2613	2	Y	-0-			72

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	18	1	1961	2	Y	19			107
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	6			113
07	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-			113
08	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	110	1	1784	2	Y	8			121
09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	108	1	1827	2	Y	12			133
10	0	2023	-0-	2023	2023	112	1	1907	2	Y	4			137

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	18	1	1924	2	Y	6			128
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1688	2	Y	9			137
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	20			157
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	112	1	1861	2	Y	1			158
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	Y	-0-			158
10	0	1808	-0-	1808	1808	112	1	1696	2	Y	-0-			158

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1393	2	22	9	N	20			100
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	2	12	9	N	11			111
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	2	13	9	N	12			123
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1198	2	8	9	N	7			130
09	0	1277	-0-	1277	1277	1277	2			N	-0-	108	1	22
10	0	1284	-0-	1284	2561	1275	2	9	9	N	8			30

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	Y	3			138
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4023	2	215	9	Y	195			333
07	4216 X	4103	-0-	-113	-0-	3936	2	167	9	Y	152			485
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4091	2	129	9	Y	117	174	1	428
09	0	4146	-0-	4146	4146	4121	2	25	9	Y	23	173	1	278
10	0	4227	-0-	4227	8373	4227	2			Y	-0-			278

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
POUNDS 18		WELL #:		2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10710 - 11886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	174	1	59
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2270	2	23	9	Y	21			80
07	2356 N	2051	-0-	-305	-0-	1976	2	75	9	Y	68			148
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2407	2	11	9	Y	10	1	8	157
09	0	2000	-0-	2000	2000	2000	2			Y	-0-			157
10	0	2100	-0-	2100	4100	2100	2			Y	-0-			157
-----														
POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10466 - 11858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10362 - 11460		
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			25
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			25
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-			25
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	8	25
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			25
10	0	842	-0-	842	842	842	2			Y	-0-			25
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9842 - 11096		
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	81			149
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1361	2	Y	35			184
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1359	2	Y	53			237
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	112	1	1640	2	Y	2			239
09	0	1660	-0-	1660	1660	108	1	1552	2	Y	-0-			239
10	0	1778	-0-	1778	3438	112	1	1666	2	Y	-0-			239
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10138 - 10770		
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6			74
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1184	2	14	9	N	13			87
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1159	2	3	9	N	3			90
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3			93
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			93
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			93
-----														
MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9798 - 10976		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	685	2	Y	25			45
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9							45
07	744 N	586	-0-	-158	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-			45
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-			45
09	0	635	-0-	635	-0-	635	74	1	600	2	Y	-0-			45
10	0	698	-0-	698	-0-	1333	65	1	570	2	Y	-0-			45
							74	1	624	2	Y	-0-			45
MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448						
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	2			103
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							138
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	2	Y	35			168
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9							186
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	Y	30			195
10	0	1422	-0-	1422	-0-	1422	33	9							203
							112	1	1396	2	Y	18			195
							20	9							203
							108	1	1349	2	Y	9			203
							10	9							203
							112	1	1301	2	Y	8			203
							9	9							203
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658						
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	-0-	1763	2	18	9	Y	16			55
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	24	9	Y	22			77
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11			88
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19	5	8	102
09	0	1595	-0-	1595	-0-	1595	1581	2	14	9	Y	13			115
10	0	1616	-0-	1616	-0-	3211	1602	2	14	9	Y	13			128





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WIGGINS 9		WELL #:		8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294 - 11806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ISAACS		WELL #:		3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988 - 10482		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256		
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	18	1	1802	2	Y	123			140
						135	9							
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1735	2	Y	4			144
						4	9							
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	2	Y	-0-			144
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	112	1	1838	2	Y	-0-			144
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	108	1	1678	2	Y	-0-			144
10	0	1810	-0-	1810	1810	112	1	1698	2	Y	-0-			144
-----														
WATERFIELD		WELL #:		3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	11
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	315	2	61	9	Y	55	9	1	57
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	Y	4	1	1	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	0	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	253				Y	-0-			60
-----														
FLOWERS D		WELL #:		1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552		
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9	2	1	26
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	Y	3			29
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			29
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			29
09	0	1007	-0-	1007	1007	1007	2			Y	-0-			29
10	0	1056	-0-	1056	2063	1056	2			Y	-0-			29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15			28
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	Y	10			38
07		961 N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3			41
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	Y	2	2	8	41
09		0	1074	-0-	1074	1074	1074	2			Y	-0-			41
10		0	1167	-0-	1167	2241	1167	2			Y	-0-			41
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354				
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	Y	1			113
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	108	1	502	2	Y	5			118
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-			118
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	97	1	509	2	Y	-0-			118
09		0	792	-0-	792	792	87	1	705	2	Y	-0-			118
10		0	708	-0-	708	1500	112	1	596	2	Y	-0-			118
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066				
05		2046 N	1875	-0-	-171	-0-	18	1	1848	2	Y	8			50
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2096	2	Y	32			82
07		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2288	2	Y	-0-			82
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	Y	-0-			82
09		0	2358	-0-	2358	2358	108	1	2250	2	Y	-0-			82
10		0	2470	-0-	2470	4828	112	1	2358	2	Y	-0-			82
-----															
PABLO		WELL #:		4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774				
05		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	18	1	2279	2	Y	27			104
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	101	1	2125	2	Y	1			105
07		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	112	1	1222	2	Y	-0-			105
08		1395 N	986	-0-	-409	-0-	108	1	878	2	Y	-0-			105
09		1350 N	1164	-0-	-186	-0-	105	1	1059	2	Y	-0-			105
10		0	2982	-0-	2982	2982	101	1	2880	2	Y	1			106
-----															
ISAACS		WELL #:		4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673				
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	N	5			13
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	428	2	3	9	N	3			16
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2			18
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			18
09		0	370	-0-	370	370	370	2			N	-0-			18
10		0	1060	-0-	1060	1430	1060	2			N	-0-			18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	26			149
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	459	1	1214	2	Y	3			152
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	474	1	1395	2	Y	2			154
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	459	1	1182	2	Y	7			161
09	1470 N	1194	-0-	-276	-0-	368	1	826	2	Y	-0-			161
10	0	1214	-0-	1214	1214	474	1	740	2	Y	-0-			161

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	60			142
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	66	9	79	2	Y	-0-			142
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	65	1	391	2	Y	-0-			142
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	541	2	Y	-0-			142
09	0	319	-0-	319	319	104	1	240	2	Y	-0-			142
10	0	454	-0-	454	773	79	1	346	2	Y	-0-			142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1560	2	55	9	Y	50			50
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	23			73
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	25	9	1631	2	Y	3			76
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	112	1	1526	2	Y	5			81
09	0	1533	-0-	1533	1533	112	1	1425	2	Y	-0-			81
10	0	1710	-0-	1710	3243	112	1	1598	2	Y	-0-			81

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

05	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	18	1	1280	2	Y	50			235
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	55	9	2099	2	Y	15			250
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1374	2	Y	2	173	1	79
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1732	2	Y	-0-			79
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	17	9	1436	2	Y	-0-			79
10	0	2238	-0-	2238	2238	112	1	2126	2	Y	-0-			79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					7
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					7
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7
09	0	327	-0-	327	327	327	2			N	-0-					7
10	0	343	-0-	343	670	343	2			N	-0-					7
-----																
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242							
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	18	1	2693	2	Y	23					23
						25	9									
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2601	2	Y	61					84
						67	9									
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	112	1	2523	2	Y	132					216
						145	9									
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	112	1	2683	2	Y	47					263
						52	9									
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	87	1	2579	2	Y	-0-					263
10	0	2906	-0-	2906	2906	96	1	2810	2	Y	-0-					263
-----																
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405							
05	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	18	1	1165	2	Y	-0-					88
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-					88
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	112	1	1060	2	Y	-0-					88
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	2	Y	2					90
						2	9									
09	0	1168	-0-	1168	1168	108	1	1060	2	Y	-0-					90
10	0	1278	-0-	1278	2446	112	1	1092	2	Y	67					157
						74	9									
-----																
FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230							
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1452	2	56	9	Y	51	17	1			149
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	Y	28					177
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1478	2	62	9	Y	56	32	1			201
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1513	2	26	9	Y	24	113	1			112
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1493	2	81	9	Y	74	32	1			154
10	0	1560	-0-	1560	1560	1488	2	72	9	Y	65	30	1			189

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	2565	-0-	-163	-0-	18	1	2547	2	Y	-0-			100
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	108	1	2551	2	Y	76			176
						84	9							
07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	112	1	2717	2	Y	12			188
						13	9							
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	112	1	2779	2	Y	-0-			188
09	0	2779	-0-	2779	2779	108	1	2671	2	Y	-0-			188
10	0	2962	-0-	2962	5741	112	1	2850	2	Y	-0-			188
-----														
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715				
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	Y	14			62
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11			73
07	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1241	2	8	9	Y	7			80
08	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			Y	-0-			80
09	0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-			80
10	0	1408	-0-	1408	2656	1408	2			Y	-0-			80
-----														
ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10024 - 10485				
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29			78
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27			105
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	2	15	9	N	14			119
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1561	2	26	9	N	24	73	1	70
09	0	1542	-0-	1542	1542	1511	2	31	9	N	28			98
10	0	1611	-0-	1611	3153	1592	2	19	9	N	17			115
-----														
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546				
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	18	1	2030	2	Y	65			133
						72	9							
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	108	1	1976	2	Y	52			185
						57	9							
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2052	2	Y	52			237
						57	9							
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2087	2	Y	34			271
						37	9							
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	108	1	2019	2	Y	42			313
						46	9							
10	0	2199	-0-	2199	2199	112	1	2058	2	Y	26			339
						29	9							
-----														
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727				
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2034	2	25	9	Y	23			114
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25			139
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	2	18	9	Y	16			155
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	1	8	169
09	0	1643	-0-	1643	1643	1606	2	37	9	Y	34	176	1	27
10	0	1782	-0-	1782	3425	1753	2	29	9	Y	26			53
-----														
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863				
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	Y	15			49
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1931	2	18	9	Y	16			65
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	Y	13			78
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1796	2	15	9	Y	14	1	8	91
09	0	1938	-0-	1938	1938	1912	2	26	9	Y	24			115
10	0	1992	-0-	1992	3930	1964	2	28	9	Y	25			140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 7016		RRCID -> 245418	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 11918	PERF.10540	- 11816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
-----															
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917			PERF.10554 - 11757			
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	2				44
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	16				60
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	112	1	1199	2	Y	10				70
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	2	Y	-0-				70
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	105	1	1007	2	Y	-0-				70
10	0	1337	-0-	1337	1337	112	1	1225	2	Y	-0-				70
-----															
ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 9962 - 10527			
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-				17
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-				17
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-				17
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-				17
09	0	586	-0-	586	-0-	586	2			N	-0-				17
10	0	616	-0-	616	1202	616	2			N	-0-				17
-----															
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10740 - 11855			
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3				25
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1				26
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-				26
08	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			Y	-0-				26
09	0	1411	-0-	1411	1411	1411	2			Y	-0-				26
10	0	1695	-0-	1695	3106	1695	2			Y	-0-				26
-----															
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10344 - 11670			
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-				12
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-				12
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-				12
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1289	2	3	9	Y	3	3	8		12
09	0	1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-				12
10	0	1436	-0-	1436	2711	1436	2			Y	-0-				12
-----															
FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575			PERF. 9438 - 10480			
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	2	1		129
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	Y	31				160
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1421	2	32	9	Y	29	129	1		60
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1428	2	89	9	Y	81				141
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1410	2	24	9	Y	22	4	1		159
10	0	1435	-0-	1435	1435	1404	2	31	9	Y	28	2	1		185

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10276 - 10584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	10686 - 11890	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	1		Y	-0-			58
10	14B2 EXT	415	-0-	415	433	58	1	357	2	Y	-0-		58
-----													
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	10520 - 11783	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			90
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-			90
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			90
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	Y	17	1 8	106
09	0	803	-0-	803	803	782	2	21	9	Y	19		125
10	0	782	-0-	782	1585	769	2	13	9	Y	12		137
-----													
CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10	175 1	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500	500	500	2		Y	-0-			-0-
-----													
ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10309 - 12700	
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1724	2	N	32		147
06	1980 N	539	-0-	-1441	-0-	232	1	277	2	N	27	139 1	35
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1939	2	N	16		51
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	2	N	32		83
09	0	2210	-0-	2210	2210	240	1	1936	2	N	31		114
10	0	244	-0-	244	2454	220	1	24	9	N	22		136
-----													
FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	Y	28	120 1	18
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7		25
07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1027	2	7	9	Y	6	2 1	29
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1039	2	7	9	Y	6		35
09	0	1110	-0-	1110	1110	1109	2	1	9	Y	1		36
10	0	1108	-0-	1108	2218	1088	2	20	9	Y	18		54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536 - 10547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2135 2	4 9	N	4			157
06		2100 N	1880	-0-	-220	-0-	1879 2	1 9	N	1	93 1		65
07		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2136 2	44 9	N	40			105
08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2431 2	47 9	N	43			148
09		0	2439	-0-	2439	-0-	2384 2	55 9	N	50			198
10		0	2468	-0-	2468	-0-	4907	2427 2	N	37	185 1		50
-----													
WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737 - 10457	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915 - 10426	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL 38		WELL #:		2	RRCID ->	263208	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	10440 - 10918	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10473 - 12874	
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2871 2	50 9	N	45			209
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2579 2	43 9	N	39			248
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2900 2	45 9	N	41			289
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1397 2	17 9	N	15	170 1		134
09	0		3120	-0-	3120	-0-	3072 2	48 9	N	44			178
10	0		2666	-0-	2666	-0-	5786	2627 2	N	35			213
-----													
VOLLMERT		WELL #:		429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10277 - 12876	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	1705	-0-	-1643	-0-	232	1	1460	2	N	12			37
						13	9							
06	3240 X	214	-0-	-3026	-0-	96	1	117	2	N	1			38
						1	9							
07	2790 X	1506	-0-	-1284	-0-	156	1	1335	2	N	14			52
						15	9							
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	196	1	2605	2	N	24			76
						26	9							
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	224	1	3589	2	N	23			99
						25	9							
10	0	3627	-0-	3627	3627	244	1	3336	2	N	43	90	1	52
						47	9							

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44			244
06	2550 N	2139	-0-	-411	-0-	2111	2	28	9	N	25			269
07	2511 N	2172	-0-	-339	-0-	2141	2	31	9	N	28			297
08	2232 N	2051	-0-	-181	-0-	2011	2	40	9	N	36	183	1	150
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2050	2	44	9	N	40			190
10	0	2299	-0-	2299	2299	2241	2	58	9	N	53			243

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1200	2	N	29			196
						32	9							
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1414	2	N	22			218
						24	9							
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1213	2	N	26			244
						29	9							
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	403	1	1542	2	N	31			275
						34	9							
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	390	1	1463	2	N	20	175	1	120
						22	9							
10	0	1958	-0-	1958	1958	403	1	1505	2	N	45			165
						50	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	2	19	9	N	17			277
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3360	2	25	9	N	23	140	1	160
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3599	2	15	9	N	14			174
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3526	2	28	9	N	25			199
09	0	3373	-0-	3373	3373	3343	2	30	9	N	27			226
10	0	3428	-0-	3428	6801	3421	2	7	9	N	6			232

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

05	4712 X	4323	-0-	-389	-0-	775	1	3512	2	N	33	161	1	105
						36	9							
06	4410 X	3931	-0-	-479	-0-	750	1	3136	2	N	41	57	1	89
						45	9							
07	4557 X	3686	-0-	-871	-0-	738	1	2898	2	N	45			134
						50	9							
08	4557 X	3651	-0-	-906	-0-	775	1	2833	2	N	39			173
						43	9							
09	0	2971	-0-	2971	2971	750	1	2193	2	N	25			198
						28	9							
10	0	2212	-0-	2212	5183	775	1	1423	2	N	13			211
						14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1846	2	64	9	N	58				171
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1818	2	48	9	N	44				215
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2039	2	62	9	N	56	157	1		114
08	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1863	2	31	9	N	28				142
09	0	1745	-0-	1745	1745	1701	2	44	9	N	40				182
10	0	1819	-0-	1819	3564	1758	2	61	9	N	55	99	1		138

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	700	1	8103	2	N	95	179	1		209
						105	9								
06	7860 X	5503	-0-	-2357	-0-	725	1	4698	2	N	73				282
						80	9								
07	8370 X	5998	-0-	-2372	-0-	738	1	5227	2	N	30	158	1		154
						33	9								
08	8897 X	6810	-0-	-2087	-0-	763	1	5992	2	N	50				204
						55	9								
09	8610 X	5207	-0-	-3403	-0-	550	1	4614	2	N	39				243
						43	9								
10	0	6197	-0-	6197	6197	525	1	5583	2	N	81				324
						89	9								

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

05	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3664	2	78	9	Y	71	50	1		83
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3436	2	61	9	Y	55				138
07	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	3721	2	73	9	Y	66	170	1		34
08	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3474	2	68	9	Y	62				96
09	3660 X	3322	-0-	-338	-0-	3277	2	45	9	Y	41	120	1		17
10	0	3431	-0-	3431	3431	3335	2	96	9	Y	87	5	1		99

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	95	1		161
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1554	2	4	9	N	4				165
07	2542 N	2184	-0-	-358	-0-	2156	2	28	9	N	25				190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72				262
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70				332
10	0	1858	-0-	1858	1858	1835	2	23	9	N	21				353

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

05	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	248	1	3335	2	N	47				197
						52	9								
06	4110 X	2177	-0-	-1933	-0-	228	1	1904	2	N	41	161	1		77
						45	9								
07	3720 X	1809	-0-	-1911	-0-	100	1	1696	2	N	12				89
						13	9								
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	172	1	3887	2	N	66				155
						73	9								
09	0	2265	-0-	2265	2265	36	1	2217	2	N	11				166
						12	9								
10	0	2454	-0-	2454	4719	2389	2	65	9	N	59				225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	248	1	2224	2	N	24			106
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	232	1	1990	2	N	7			113
07	3100 N	3305	-0-	205	205	248	1	3054	2	N	3			116
08	3100 N	3071	-0-	-29	176	248	1	2823	2	N	-0-			116
09	0	3542	-0-	3542	3718	240	1	3298	2	N	4			120
10	0	3290	-0-	3290	7008	248	1	2963	2	N	72			192

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	40	40	1	43
06	3300 X	2528	-0-	-772	-0-	2524	2	4	9	N	4			47
07	3844 X	3503	-0-	-341	-0-	3503	2			N	-0-			47
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0	2984	-0-	2984	2984	2981	2	3	9	N	3			50

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	28			65
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	30	1	957	2	N	24			89
07	1085 N	641	-0-	-444	-0-	26	9	610	2	N	-0-			89
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	31	1	863	2	N	3			92
09	1020 N	833	-0-	-187	-0-	30	1	792	2	N	10			102
10	0	856	-0-	856	856	31	1	814	2	N	10			112

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

05	5983 X	5501	-0-	-482	-0-	5413	2	88	9	Y	80	11	1	150
06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5797	2	103	9	Y	94	52	1	192
07	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	5938	2	131	9	Y	119	225	1	86
08	5952 X	5906	-0-	-46	-0-	5787	2	119	9	Y	108			194
09	0	5823	-0-	5823	5823	5690	2	133	9	Y	121	185	1	130
10	0	5994	-0-	5994	11817	5854	2	140	9	Y	127	185	1	72

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

05	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	1226	1	16232	2	N	157			281
06	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	1290	1	7046	2	N	126	180	1	227
07	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	1333	1	7412	2	N	92	177	1	142
08	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	1333	1	7239	2	N	93			235
09	0	9359	-0-	9359	9359	1290	1	7952	2	N	106	187	1	154
10	0	8848	-0-	8848	18207	1333	1	7421	2	N	85			239

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4564 2	77 9		N	70			261
06	5010 X	4579	-0-	-431	-0-	4482 2	97 9		N	88	187 1		162
07	5177 X	4533	-0-	-644	-0-	4453 2	80 9		N	73			235
08	4743 X	4415	-0-	-328	-0-	4389 2	26 9		N	24	157 1		102
09	0	4327	-0-	4327	4327	4261 2	66 9		N	60			162
10	0	4499	-0-	4499	8826	4415 2	84 9		N	76			238
-----													
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857													
05	1116 N	46	-0-	-1070	-0-	31 1	15 2		N	-0-			3
06	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	30 1			N	-0-			3
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31 1	628 2		N	-0-			3
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31 1	499 2		N	-0-			3
09	0	729	-0-	729	729	30 1	679 2		N	18			21
						20 9							
10	0	1891	-0-	1891	2620	31 1	1802 2		N	53	4 1		70
						58 9							
-----													
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
-----													
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473													
05	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1054 1	9250 2		N	516	366 1		357
						568 9							
06	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	1020 1	8730 2		N	444	566 1		235
						488 9							
07	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	1054 1	8865 2		N	474	367 1		342
						521 9							
08	9176 X	9025	-0-	-151	-0-	1054 1	7621 2		N	318	366 1		294
						350 9							
09	0	7925	-0-	7925	7925	1020 1	6533 2		N	338	364 1		268
						372 9							
10	0	9706	-0-	9706	17631	1054 1	8282 2		N	336	181 1		423
						370 9							
-----													
MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220													
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	775 1	7015 2		N	245	374 1		87
						270 9							
06	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	750 1	6656 2		N	260	190 1		157
						286 9							
07	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	775 1	6667 2		N	179	170 1		166
						197 9							
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	763 1	6796 2		N	263	183 1		246
						289 9							
09	0	7322	-0-	7322	7322	750 1	6371 2		N	183	319 1		110
						201 9							
10	0	7315	-0-	7315	14637	775 1	6283 2		N	234	251 1		93
						257 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	10106 X	8888	-0-	-1218	-0-	8697	2	191	9	Y	174	175	136
06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8566	2	204	9	Y	185	183	138
07	8866 X	8706	-0-	-160	-0-	8680	2	26	9	Y	24		162
08	8866 X	8402	-0-	-464	-0-	8369	2	33	9	Y	30	1	191
09	0	10007	-0-	10007	10007	9828	2	179	9	Y	163	354	-0-
10	0	9710	-0-	9710	19717	9467	2	243	9	Y	221	173	48

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

05	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	1149	1	13991	2	N	516	367	304
						568	9						
06	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	1020	1	13682	2	N	478	548	234
						526	9						
07	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	1054	1	13868	2	N	471	536	169
						518	9						
08	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	1054	1	13520	2	N	443	389	223
						487	9						
*09	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	1020	1	12286	2	N	383	369	237
						421	9						
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT		237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

05	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	248	1	1071	2	N	17		110
						19	9						
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	228	1	681	2	N	9		119
						10	9						
07	1240 N	419	-0-	-821	-0-	248	1	149	2	N	20		139
						22	9						
08	1333 N	388	-0-	-945	-0-	244	1	137	2	N	6		145
						7	9						
09	0	453	-0-	453	453	240	1	137	2	N	69		214
						76	9						
10	0	393	-0-	393	846	228	1	156	2	N	8	134	88
						9	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9958 - 14304			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	248	1	1579	2	N	52				159
06	1650 N	1098	-0-	-552	-0-	57	9	236	1	N	35				194
07	2170 N	1318	-0-	-852	-0-	39	9	248	1	N	41				235
08	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	45	9	248	1	N	37				272
09	0	1053	-0-	1053	1053	41	9	240	1	N	23				295
10	0	430	-0-	430	1483	25	9	248	1	N	5	181	1		119
						6	9								
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	11625 - 14973			
05	7595 X	7557	-0-	-38	-0-	496	1	6909	2	N	138	336	1		248
06	8340 X	7018	-0-	-1322	-0-	152	9	480	1	N	127	187	1		188
07	8618 X	7084	-0-	-1534	-0-	140	9	496	1	N	106	146	1		148
08	8618 X	6518	-0-	-2100	-0-	117	9	400	1	N	107				255
09	0	6387	-0-	6387	6387	118	9	480	1	N	88	174	1		169
10	0	7674	-0-	7674	14061	97	9	496	1	N	141				310
						155	9								
-----															
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10415 - 14951			
05	8370 X	5984	-0-	-2386	-0-	480	1	5330	2	N	158	183	1		243
06	8100 X	3170	-0-	-4930	-0-	174	9	400	1	N	74	153	1		164
07	7967 X	5634	-0-	-2333	-0-	81	9	456	1	N	79				243
08	7967 X	5556	-0-	-2411	-0-	87	9	488	1	N	77	160	1		160
09	0	7421	-0-	7421	7421	85	9	480	1	N	93	181	1		72
10	0	7199	-0-	7199	14620	102	9	496	1	N	134				206
						147	9								
-----															
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802	RRCID ->	282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9106 - 9552			
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	407	2	31	9	N	28				53
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	373	2	36	9	N	33				86
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39				125
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16				141
09	0	441	-0-	441	441	393	2	48	9	N	44				185
10	0	437	-0-	437	878	408	2	29	9	N	26				211
-----															
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		2	RRCID ->	283864	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9352 - 10427			
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	173	1		53
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	8				61
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-				61
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-				53
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-				53
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-				53
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-				53
09	0	141	-0-	141		141	2		N	-0-				53
10	0	151	-0-	151		292	151	2	N	-0-				53

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	N	11			170
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	N	7			177
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-			177
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	937	2	9	9	N	8	156	1	29
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-			29
10	0	934	-0-	934		934	926	2	8	9	N	7		36

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2			129
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	500	2	4	9	N	4	100	1	33
07	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	2			N	-0-			33
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-			33
09	0	605	-0-	605		605	2			N	-0-			33
10	0	657	-0-	657		1262	657	2		N	-0-			33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2			175
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			175
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	584	3	3	9	N	3			178
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-			178
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-			178
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			52
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1437	3	219	9	N	199	188	1	63
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			63
08	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-			63
09	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1370	3			N	-0-			63
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	779	3	251	9	N	228	188	1	103

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

05	3255 X	2628	-0-	-627	-0-	2628	3			N	-0-			165
06	3150 X	1825	-0-	-1325	-0-	1825	3			N	-0-			165
07	2666 X	2075	-0-	-591	-0-	1890	3	185	9	N	168	186	1	147
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3261	3	22	9	N	20			167
*09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-			167
*10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-			167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
VOLLMERT TRUST				WELL #: 2031H	RRCID -> 251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600	-	13897		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

MENDOTA RANCH SL				WELL #: 430H	RRCID -> 252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11147	-	13764		
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			7
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			7
07	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-			7
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			7
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			7
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			7

VOLLMERT TRUST				WELL #: 531H	RRCID -> 266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10557	-	14900		
05	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6755	3	8	9	N	7			70
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-			70
07	7192	X	6658	-0-	-534	-0-	6658	3			N	-0-			70
08	7192	X	6510	-0-	-682	-0-	6484	3	26	9	N	24			94
09	6750	X	6264	-0-	-486	-0-	6180	3	84	9	N	76			170
10	6975	X	6097	-0-	-878	-0-	6040	3	57	9	N	52			222

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 11H	RRCID -> 268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	11109	-	15089		
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6462	3	76	9	N	69			212
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6462	3	94	9	N	85	177	1	120
07	5394	X	3670	-0-	-1724	-0-	3629	3	41	9	N	37			157
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6854	3	110	9	N	100	188	1	69
*09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5417	3	64	9	N	58			127
*10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6429	3	72	9	N	65			192

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 12H	RRCID -> 268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10917	-	14588		
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4089	3	41	9	N	37			250
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	3	35	9	N	32			282
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4458	3	66	9	N	60			342
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4295	3	50	9	N	45	187	1	200
09	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	3996	3	55	9	N	50			250
10	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3756	3	44	9	N	40			290

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CAMPBELL				WELL #: 3	RRCID -> 233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376	-	10982		
05	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2321	3	88	9	N	80			140
06	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	2260	3			N	-0-			140
07	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	1804	3			N	-0-			140
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2731	3	185	9	N	168	195	1	113
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2299	3	77	9	N	70			183
10	0		2429	-0-	2429	2429	2371	3	58	9	N	53	189	1	47



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ABRAHAM "40"				WELL #: 1		RRCID -> 199329		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	881 2	N	7				180
							8 9							
06		780 N	636	-0-	-144	-0-	28 1	604 2	N	4				184
							4 9							
07		806 N	667	-0-	-139	-0-	30 1	619 2	N	16				200
							18 9							
08		806 N	592	-0-	-214	-0-	28 1	562 2	N	2				202
							2 9							
09		0	695	-0-	695	695	30 1	665 2	N	-0-				202
10		0	579	-0-	579	1274	27 1	552 2	N	-0-				202
MENDOTA "40"				WELL #: 1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392			
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	397 2	N	18				128
							20 9							
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30 1	297 2	N	14				142
							15 9							
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	17				159
							19 9							
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	29 1	300 2	N	16				175
							18 9							
09		0	326	-0-	326	326	30 1	290 2	N	5				180
							6 9							
10		0	440	-0-	440	766	31 1	362 2	N	43				223
							47 9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"				WELL #: 1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558			
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31 1	1371 2	N	19				246
							21 9							
06		1380 N	1314	-0-	-66	-0-	30 1	1272 2	N	11				257
							12 9							
07		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	31 1	1338 2	N	27	186	1		98
							30 9							
08		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	31 1	1305 2	N	16				114
							18 9							
09		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	30 1	1249 2	N	14				128
							15 9							
10		0	1359	-0-	1359	1359	31 1	1305 2	N	21				149
							23 9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"				WELL #: 1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522			
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31 1	2099 2	N	29	190	1		86
							32 9							
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	30 1	1963 2	N	33				119
							36 9							
07		2201 N	2099	-0-	-102	-0-	31 1	2054 2	N	13				132
							14 9							
08		2170 N	2105	-0-	-65	-0-	31 1	2045 2	N	26				158
							29 9							
09		0	1995	-0-	1995	1995	30 1	1950 2	N	14				172
							15 9							
10		0	2093	-0-	2093	4088	31 1	2026 2	N	33				205
							36 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		18 1	36 2	N	-0-	272	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		16 1	46 2	N	-0-	272	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-		18 1	19 2	N	-0-	272	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		18 1	34 2	N	-0-	272	
09		60 N	33	-0-	-27	-0-		7 1	26 2	N	-0-	272	
10		0	45	-0-	45	45		9 1	36 2	N	-0-	152	

FLOWERS TRUST		WELL #:		81		RRCID -> 228145		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579		
05		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		31 1	2138 2	N	18	195 1	57
06		2250 N	2199	-0-	-51	-0-		20 9	2150 2	N	17		74
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		30 1	2088 2	N	7		81
08		2201 N	2126	-0-	-75	-0-		19 9	2078 2	N	15		96
09		0	2169	-0-	2169	2169		8 9	2116 2	N	21		117
10		0	1904	-0-	1904	4073		31 1	1856 2	N	16		133

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932		RRCID -> 228441		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528		
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		31 1	1778 2	N	25		149
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		28 9	1643 2	N	17		166
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		30 1	1875 2	N	21		187
08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		19 9	1829 2	N	22		209
09		0	1718	-0-	1718	1718		31 1	1670 2	N	16		225
10		0	1508	-0-	1508	3226		24 9	1462 2	N	14		239

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598		
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		31 1	329 2	N	5		122
06		330 N	322	-0-	-8	-0-		6 9	289 2	N	5		127
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-		27 1	323 2	N	-0-		127
08		372 N	355	-0-	-17	-0-		6 9	324 2	N	-0-		127
09		0	338	-0-	338	338		31 1	308 2	N	-0-		127
10		0	347	-0-	347	685		30 1	316 2	N	-0-		127

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862		
05		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		31 1	2750 2	N	53	181 1	139
06		2640 N	2474	-0-	-166	-0-		58 9	2377 2	N	61		200
07		2821 N	2550	-0-	-271	-0-		30 1	2479 2	N	36		236
08		2852 N	2635	-0-	-217	-0-		67 9	2547 2	N	52	169 1	119
09		0	2553	-0-	2553	2553		31 1	2457 2	N	60		179
10		0	2635	-0-	2635	5188		40 9	2535 2	N	63	187 1	55

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1934	RRCID ->	232433	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10040	- 10894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	31 1	12 9	622 2	N		11			135
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	30 1	11 9	584 2	N		10			145
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	31 1	14 9	605 2	N		13			158
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	13 9	609 2	N		12			170
09	0	616	-0-	616	616	30 1	13 9	573 2	N		12			182
10	0	655	-0-	655	1271	31 1	18 9	606 2	N		16			198
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1924	RRCID ->	234094	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10460	- 10842		
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	31 1	21 9	2787 2	N		19			241
06	2760 N	2705	-0-	-55	-0-	30 1	14 9	2661 2	N		13	184 1		70
07	2883 N	2798	-0-	-85	-0-	31 1	19 9	2748 2	N		17			87
08	2852 N	2810	-0-	-42	-0-	31 1	24 9	2755 2	N		22			109
09	0	2742	-0-	2742	2742	30 1	14 9	2698 2	N		13			122
10	0	2850	-0-	2850	5592	31 1	23 9	2796 2	N		21			143
-----														
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #:		1923	RRCID ->	235260	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10014	- 10834		
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	25 9	364 2	N		23			160
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	17 9	352 2	N		15			175
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31 1	12 9	361 2	N		11			186
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	31 1	13 9	365 2	N		12			198
09	0	390	-0-	390	390	29 1	14 9	347 2	N		13			211
10	0	412	-0-	412	802	31 1	13 9	368 2	N		12			223
-----														
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF. 9862	- 10620		
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	31 1	14 9	991 2	N		13			191
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	30 1	12 9	972 2	N		11			202
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	31 1	11 9	1031 2	N		10			212
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31 1	9 9	1001 2	N		8	179 1		41
09	0	1092	-0-	1092	1092	30 1	12 9	1050 2	N		11			52
10	0	1200	-0-	1200	2292	31 1	21 9	1148 2	N		19			71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	31	1	2782	2	N	32			130
						35	9							
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	2	N	27			157
						30	9							
07	2883 N	2855	-0-	-28	-0-	31	1	2796	2	N	25			182
						28	9							
08	2852 N	2827	-0-	-25	-0-	31	1	2771	2	N	23			205
						25	9							
09	0	2608	-0-	2608	2608	30	1	2561	2	N	15	172	1	48
						17	9							
10	0	2764	-0-	2764	5372	31	1	2708	2	N	23			71
						25	9							
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	-		10440				
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31	1	1108	2	N	16			229
						18	9							
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	11			240
						12	9							
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	2	N	14	185	1	69
						15	9							
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	13			82
						14	9							
09	0	1169	-0-	1169	1169	30	1	1124	2	N	14			96
						15	9							
10	0	1194	-0-	1194	2363	31	1	1141	2	N	20			116
						22	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10474	-		11854				
05	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	27	1	2619	2	N	32			293
						35	9							
06	3060 X	2285	-0-	-775	-0-	28	1	2239	2	N	16			309
						18	9							
07	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	31	1	2814	2	N	27	179	1	157
						30	9							
08	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	30	1	2610	2	N	27			184
						30	9							
09	0	2703	-0-	2703	2703	30	1	2645	2	N	25			209
						28	9							
10	0	2701	-0-	2701	5404	31	1	2637	2	N	30			239
						33	9							
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9856	-		10646				
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	31			160
						34	9							
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	23			183
						25	9							
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	27			210
						30	9							
08	1023 N	993	-0-	-30	-0-	31	1	940	2	N	20			230
						22	9							
09	0	968	-0-	968	968	30	1	916	2	N	20			250
						22	9							
10	0	994	-0-	994	1962	31	1	960	2	N	3	177	1	76
						3	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3201	2	N	29			195
06	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	32	9	3149	2	N	39			234
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	30	1	3301	2	N	25	187	1	72
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	28	9	3249	2	N	38			110
09	0	3210	-0-	3210	3210	31	1	3145	2	N	32			142
10	0	3280	-0-	3280	6490	35	9	3214	2	N	32			174
-----														
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1212	2	N	18			260
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	20	9	1171	2	N	13			273
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	14	9	1202	2	N	17			290
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	6	171	1	125
09	0	1148	-0-	1148	1148	7	9	1101	2	N	16			141
10	0	1267	-0-	1267	2415	29	1	1206	2	N	27			168
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	69			339
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	76	9	1415	2	N	18	171	1	186
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	20	9	2699	2	N	53			239
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2389	2	N	39			278
09	0	2320	-0-	2320	2320	43	9	2262	2	N	25			303
10	0	2379	-0-	2379	4699	28	9	2305	2	N	39	172	1	170
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812		
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	27			231
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	19			250
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	21	9	2039	2	N	32	183	1	99
08	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	31	1	2013	2	N	44			143
09	0	1988	-0-	1988	1988	48	9	1918	2	N	36			179
10	0	2101	-0-	2101	4089	30	1	2024	2	N	42			221
-----														

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	31 1	2199 2	N	33	193 1		59
06	2310 N	2190	-0-	-120	-0-	36 9	2127 2	N	30			89
07	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	30 1	2254 2	N	30			119
08	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	33 9	2176 2	N	38			157
09	0	2111	-0-	2111	2111	31 1	2052 2	N	26			183
10	0	2140	-0-	2140	4251	29 9	2068 2	N	37			220
						41 9						

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	31 1	1879 2	N	63			401
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	69 9	1622 2	N	-0-			401
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	29 1	1738 2	N	9			410
08	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	31 1	1672 2	N	26	176 1		260
09	0	1441	-0-	1441	1441	10 9	1392 2	N	19			279
10	0	1389	-0-	1389	2830	21 9	1340 2	N	18			297
						29 1						
						20 9						

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	881 2	N	17			179
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	19 9	865 2	N	8			187
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	30 1	930 2	N	12			199
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	9 9	866 2	N	8			207
09	0	869	-0-	869	869	31 1	839 2	N	-0-	174 1		33
10	0	889	-0-	889	1758	30 1	858 2	N	-0-			33
						31 1						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31 1	1070 2	N	4			139
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	4 9	1055 2	N	5			144
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	30 1	1031 2	N	-0-			144
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	6 9	1057 2	N	3			147
09	0	1004	-0-	1004	1004	31 1	972 2	N	2			149
10	0	1079	-0-	1079	2083	3 9	1045 2	N	3			152
						31 1						
						3 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1437	-0-	-144	-0-	31	1	1383	2	N	21		210
						23	9						
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	16		226
						18	9						
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	11		237
						12	9						
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	17		254
						19	9						
09	0	1401	-0-	1401	1401	30	1	1364	2	N	6	192 1	68
						7	9						
10	0	1527	-0-	1527	2928	31	1	1468	2	N	25		93
						28	9						

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	2	N	49		227
						54	9						
06	1320 N	546	-0-	-774	-0-	16	1	511	2	N	17		244
						19	9						
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	175 1	70
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		70
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3074	2	N	107		261
						118	9						
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	N	82	187 1	156
						90	9						
07	3162 X	2133	-0-	-1029	-0-	21	1	2054	2	N	53		209
						58	9						
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	28	1	3631	2	N	79		288
						87	9						
09	0	3094	-0-	3094	3094	30	1	2984	2	N	73	191 1	170
						80	9						
10	0	3090	-0-	3090	6184	30	1	2979	2	N	74	187 1	57
						81	9						

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	31	1	1659	2	N	3		234
						3	9						
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1615	2	N	9	186 1	57
						10	9						
07	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	31	1	1662	2	N	12		69
						13	9						
08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	31	1	1606	2	N	10		79
						11	9						
09	0	1590	-0-	1590	1590	30	1	1546	2	N	13		92
						14	9						
10	0	1623	-0-	1623	3213	31	1	1577	2	N	14		106
						15	9						



-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		2542 X	2261	-0-	-281	-0-	31	1	2187	2	N	39			169
							43	9							
06		2340 N	2182	-0-	-158	-0-	30	1	2113	2	N	35			204
							39	9							
07		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	31	1	2142	2	N	25			229
							28	9							
08		2263 N	2218	-0-	-45	-0-	31	1	2143	2	N	40	187	1	82
							44	9							
09		0	2162	-0-	2162	2162	30	1	2096	2	N	33			115
							36	9							
10		0	2232	-0-	2232	4394	31	1	2153	2	N	44			159
							48	9							
-----															
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670															
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	19			107
							21	9							
06		2070 N	1946	-0-	-124	-0-	30	1	1896	2	N	18			125
							20	9							
07		2077 N	2046	-0-	-31	-0-	31	1	1998	2	N	15			140
							17	9							
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	2005	2	N	5			145
							6	9							
09		0	1997	-0-	1997	1997	30	1	1927	2	N	36			181
							40	9							
10		0	1988	-0-	1988	3985	31	1	1933	2	N	22			203
							24	9							
-----															
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646															
05		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	31	1	1557	2	N	28			300
							31	9							
06		1620 N	1502	-0-	-118	-0-	30	1	1451	2	N	19	190	1	129
							21	9							
07		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1496	2	N	16			145
							18	9							
08		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	31	1	1503	2	N	17			162
							19	9							
09		0	1527	-0-	1527	1527	30	1	1479	2	N	16			178
							18	9							
10		0	1547	-0-	1547	3074	31	1	1494	2	N	20			198
							22	9							
-----															
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728															
05		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	31	1	1106	2	N	18			186
							20	9							
06		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	30	1	1111	2	N	19			205
							21	9							
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1201	2	N	15			220
							17	9							
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	12	174	1	58
							13	9							
09		0	1207	-0-	1207	1207	30	1	1162	2	N	14			72
							15	9							
10		0	1285	-0-	1285	2492	31	1	1232	2	N	20			92
							22	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	31	1	1454	2	N	10			150
06	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	11	9							150
07	1519 N	116	-0-	-1403	-0-	30	1	1313	2	N	-0-			150
08	1488 N	251	-0-	-1237	-0-	13	1	103	2	N	-0-			150
09	0	138	-0-	138	138	31	1	220	2	N	-0-			150
10	0	449	-0-	449	587	27	1	111	2	N	-0-			150
						31	1	418	2	N	-0-			150
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333		
05	5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	31	1	3074	2	N	12	171 1		150
06	5520 X	471	-0-	-5049	-0-	13	9							150
07	5704 X	31	-0-	-5673	-0-	30	1	441	2	N	-0-			150
08	5704 X	17	-0-	-5687	-0-	3	1	28	2	N	-0-			150
09	0	2450	-0-	2450	2450	2	1	15	2	N	-0-			150
10	0	4118	-0-	4118	6568	22	1	2426	2	N	2			152
						2	9							185
						31	1	4051	2	N	33			185
						36	9							
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424		
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	31	1	3354	2	N	42			412
06	3000 N	3595	-0-	595	595	46	9							252
07	3100 N	3660	-0-	560	1155	30	1	3552	2	N	12	172 1		288
08	4268 X	3113	-0-	-1155	-0-	13	9							312
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	31	1	3589	2	N	36			183
10	0	3516	-0-	3516	3516	40	9							251
						29	1	3058	2	N	24			183
						26	9							183
						29	1	3224	2	N	41	170 1		183
						45	9							183
						31	1	3410	2	N	68			251
						75	9							251
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769		
05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2800	2	N	37	174 1		233
06	3000 N	3094	-0-	94	94	41	9							285
07	3100 N	3140	-0-	40	134	30	1	3007	2	N	52			285
08	3100 N	3017	-0-	-83	51	57	9							341
09	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	31	1	3047	2	N	56			375
10	0	2808	-0-	2808	2808	62	9							241
						31	1	2949	2	N	34			241
						37	9							241
						30	1	2756	2	N	42	176 1		241
						46	9							241
						31	1	2701	2	N	69			310
						76	9							310

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	31	1	786	2	N	42			101
						46	9							
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	30	1	735	2	N	37			138
						41	9							
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	31	1	749	2	N	30			168
						33	9							
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	31	1	749	2	N	34			202
						37	9							
09	0	767	-0-	767	767	30	1	700	2	N	34	189	1	47
						37	9							
10	0	797	-0-	797	1564	31	1	722	2	N	40			87
						44	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662		
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	42			278
						46	9							
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2312	2	N	22			300
						24	9							
07	2697 X	2497	-0-	-200	-0-	31	1	2445	2	N	19	180	1	139
						21	9							
08	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	31	1	2255	2	N	24			163
						26	9							
09	0	1922	-0-	1922	1922	30	1	1872	2	N	18			181
						20	9							
10	0	1927	-0-	1927	3849	31	1	1877	2	N	17			198
						19	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746		
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	26			263
						29	9							
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10	169	1	104
						11	9							
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1488	2	N	31			135
						34	9							
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	33			168
						36	9							
09	0	1539	-0-	1539	1539	30	1	1483	2	N	24			192
						26	9							
10	0	1523	-0-	1523	3062	31	1	1456	2	N	33			225
						36	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980		
05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	31	1	8133	2	N	84	174	1	226
						92	9							
06	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	30	1	7435	2	N	75			301
						83	9							
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	31	1	7539	2	N	59	187	1	173
						65	9							
08	7626 X	7317	-0-	-309	-0-	31	1	7286	2	N	-0-			173
						30	1	6860	2	N	81	178	1	76
09	0	6979	-0-	6979	6979	89	9							
						31	1	7007	2	N	75			151
10	0	7121	-0-	7121	14100	83	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458	- 13610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4547	-0-	1447	1949	31	1	4510	2	N	5		416
06	6399 X	4450	-0-	-1949	-0-	30	1	4331	2	N	81	177 1	320
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	31	1	4448	2	N	87	187 1	220
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	31	1	4503	2	N	100	169 1	151
09	0	3642	-0-	3642	3642	30	1	3548	2	N	58		209
10	0	4417	-0-	4417	8059	31	1	4275	2	N	101	173 1	137
-----													
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10585	- 12080	
05	3286 X	3256	-0-	-30	-0-	31	1	3151	2	N	67		313
06	3150 X	3088	-0-	-62	-0-	30	1	3007	2	N	46		359
07	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	31	1	3156	2	N	47	173 1	233
08	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	29	1	2967	2	N	35		268
09	0	2944	-0-	2944	2944	30	1	2880	2	N	31		299
10	0	2935	-0-	2935	5879	31	1	2870	2	N	31		330
-----													
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10461	- 12053	
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2111	2	N	45		301
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	27		328
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	30	1	2193	2	N	30		358
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	31	1	2169	2	N	21	171 1	208
09	0	2153	-0-	2153	2153	23	9	2110	2	N	12		220
10	0	2378	-0-	2378	4531	31	1	2305	2	N	38		258
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093	- 14776	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-		388
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-		388
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	1	193 1	196
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	2	N	-0-		196
09	0	272	-0-	272	272	30	1	242	2	N	-0-		196
10	0	279	-0-	279	551	31	1	248	2	N	-0-		196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10935 - 12400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	31	1	3248	2	N	69		211
						76	9						
06	3600 X	3399	-0-	-201	-0-	30	1	3319	2	N	45		256
						50	9						
07	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	31	1	3403	2	N	24	188 1	92
						26	9						
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	31	1	3648	2	N	52		144
						57	9						
09	0	3541	-0-	3541	3541	30	1	3465	2	N	42		186
						46	9						
10	0	3631	-0-	3631	7172	31	1	3549	2	N	46		232
						51	9						
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11035 - 13232	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		455
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		455
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2 9		N	2	188 1	269
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		269
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
-----													
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	10379 - 13407	
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	31	1	4613	2	N	56		355
						62	9						
06	4320 X	4282	-0-	-38	-0-	30	1	4180	2	N	65	176 1	244
						72	9						
07	4526 X	4389	-0-	-137	-0-	31	1	4292	2	N	60		304
						66	9						
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	31	1	4707	2	N	57	177 1	184
						63	9						
09	0	5138	-0-	5138	5138	29	1	5024	2	N	77		261
						85	9						
10	0	5245	-0-	5245	10383	31	1	5135	2	N	72	175 1	158
						79	9						
-----													
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831	
05	2945 X	700	-0-	-2245	-0-	31	1	669	2	N	-0-		336
06	2730 X	2270	-0-	-460	-0-	30	1	2240	2	N	-0-		336
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	31	1	5125	2	N	58	185 1	209
						64	9						
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	157	183 1	183
						173	9						
09	0	3397	-0-	3397	3397	30	1	3236	2	N	119	184 1	118
						131	9						
10	0	3256	-0-	3256	6653	31	1	3107	2	N	107		225
						118	9						
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-		190
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		190
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		190
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		190
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	227	1	2582	2	N	26		243
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	239	1	2886	2	N	23		266
07	3100 N	3315	-0-	215	215	241	1	3060	2	N	13		279
08	3100 N	3779	-0-	679	894	265	1	3514	2	N	-0-		279
09	0	3599	-0-	3599	4493	241	1	3143	2	N	195	172 1	302
10	0	3202	-0-	3202	7695	243	1	2925	2	N	31		333

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286 - 13907	
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	68		374
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	30	1	1222	2	N	18	171 1	221
07	1612 N	787	-0-	-825	-0-	31	1	756	2	N	-0-		221
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2336	2	N	87		308
09	0	2238	-0-	2238	2238	30	1	2111	2	N	88	184 1	212
10	0	1575	-0-	1575	3813	31	1	1531	2	N	12		224

MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10823 - 13686	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-		454
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-		454
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	4	174 1	284
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-		284
09	0	181	-0-	181	181	30	1	151	2	N	-0-		284
10	0	179	-0-	179	360	21	1	158	2	N	-0-		284

FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	10058 - 13557	
05	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	31	1	3321	2	N	38	168 1	174
06	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	30	1	3151	2	N	47		221
07	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	31	1	3188	2	N	62		283
08	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	31	1	3129	2	N	66	168 1	181
09	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	30	1	3132	2	N	79		260
10	0	3340	-0-	3340	3340	31	1	3210	2	N	90	174 1	176

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9960 - 13890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	31	1	3439	2	N	88	192	1	194
06	3450 X	3328	-0-	-122	-0-	97	9	3208	2	N	82			276
07	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	30	1	3329	2	N	75	191	1	160
08	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	90	9	3252	2	N	78			238
09	0	3330	-0-	3330	3330	31	1	3227	2	N	66	194	1	110
10	0	3331	-0-	3331	6661	83	9	3203	2	N	88			198
						31	1							
						97	9							
-----														
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	10017 - 11795		
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	10			207
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	11	9	405	2	N	2			209
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	20	1	409	2	N	5			214
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2	9	624	2	N	2			216
09	0	991	-0-	991	991	24	1	960	2	N	1			217
10	0	698	-0-	698	1689	6	9	660	2	N	7			224
						31	1							
						2	9							
						30	1							
						1	9							
						30	1							
						8	9							
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	10478 - 13230		
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	221	1	2490	2	N	27			256
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	30	9	2432	2	N	17			273
07	3100 N	3155	-0-	55	55	206	1	2903	2	N	20			293
08	2994 N	2939	-0-	-55	-0-	19	9	2715	2	N	11			304
09	2670 N	2601	-0-	-69	-0-	22	9	2395	2	N	14	173	1	145
10	0	2257	-0-	2257	2257	212	1	2057	2	N	18			163
						12	9							
						191	1							
						15	9							
						180	1							
						20	9							
-----														
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10179 - 13949		
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-			335
06	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	30	1	3867	2	N	8			343
07	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	9	9	4071	2	N	13			356
08	4309 X	3819	-0-	-490	-0-	31	1	3729	2	N	54	193	1	217
09	0	3164	-0-	3164	3164	14	9	3086	2	N	44			261
10	0	3204	-0-	3204	6368	31	1	3129	2	N	40			301
						48	9							
						31	1							
						44	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FAIRFAX		WELL #:		5H		RRCID -> 267219		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	55	176	1	210
							61	9							
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	30	1	1816	2	N	56			266
							62	9							
07		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	31	1	1673	2	N	42			308
							46	9							
08		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1803	2	N	36			344
							40	9							
09		0	1862	-0-	1862	1862	30	1	1770	2	N	56	173	1	227
							62	9							
10		0	1898	-0-	1898	3760	31	1	1790	2	N	70			297
							77	9							
-----															
ISAACS '212'		WELL #:		1H		RRCID -> 267228		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153				
05		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	77			345
							85	9							
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2568	2	N	63	188	1	220
							69	9							
07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	31	1	2458	2	N	61			281
							67	9							
08		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	61	187	1	155
							67	9							
09		0	2268	-0-	2268	2268	29	1	2177	2	N	56			211
							62	9							
10		0	2477	-0-	2477	4745	31	1	2383	2	N	57			268
							63	9							
-----															
WEBB -A-		WELL #:		1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102				
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	N	80	177	1	293
							88	9							
06		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	245	1	2970	2	N	49			342
							54	9							
07		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	242	1	3085	2	N	25			367
							28	9							
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	236	1	3079	2	N	23			390
							25	9							
09		0	3710	-0-	3710	3710	258	1	3405	2	N	43	174	1	259
							47	9							
10		0	3916	-0-	3916	7626	290	1	3567	2	N	54			313
							59	9							
-----															
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157				
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			193
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-			193
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			193
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2			195
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	94			289
							103	9							
10		0	1377	-0-	1377	1377	31	1	1218	2	N	116			405
							128	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		3286 X	2846	-0-	-440	-0-	31 1	2769 2	N	42				214
							46 9							
06		3180 X	3023	-0-	-157	-0-	30 1	2951 2	N	38				252
							42 9							
07		3162 X	3062	-0-	-100	-0-	31 1	2977 2	N	49	179	1		122
							54 9							
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	31 1	3222 2	N	55				177
							61 9							
09		0	3122	-0-	3122	3122	30 1	3037 2	N	50				227
							55 9							
10		0	3102	-0-	3102	6224	31 1	3019 2	N	47	174	1		100
							52 9							
-----														
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500		
05		10106 X	9890	-0-	-216	-0-	31 1	9790 2	N	63				274
							69 9							
06		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	30 1	11023 2	N	59				333
							65 9							
07		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	31 1	11061 2	N	41	182	1		192
							45 9							
08		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	31 1	10882 2	N	69				261
							76 9							
09		0	10591	-0-	10591	10591	30 1	10487 2	N	67	181	1		147
							74 9							
10		0	10821	-0-	10821	21412	31 1	10729 2	N	55				202
							61 9							
-----														
FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867	- 14951		
05		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	31 1	6920 2	N	64				332
							70 9							
06		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	30 1	8454 2	N	77	188	1		221
							85 9							
07		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	31 1	8821 2	N	50				271
							55 9							
08		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	31 1	8926 2	N	54	188	1		137
							59 9							
09		0	8436	-0-	8436	8436	30 1	8315 2	N	83				220
							91 9							
10		0	8170	-0-	8170	16606	31 1	8073 2	N	60				280
							66 9							
-----														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9592	- 12980		
05		3100 N	4093	-0-	993	1832	31 1	4026 2	N	33	175	1		169
							36 9							
06		3000 N	3939	-0-	939	2771	30 1	3876 2	N	30				199
							33 9							
07		6801 X	4030	-0-	-2771	-0-	31 1	3964 2	N	32				231
							35 9							
08		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	31 1	4118 2	N	42				273
							46 9							
09		0	4899	-0-	4899	4899	30 1	4794 2	N	68	178	1		163
							75 9							
10		0	5054	-0-	5054	9953	31 1	4984 2	N	35				198
							39 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
B. JARVIS & SONS		WELL #: 2151H		RRCID -> 268810		COMPL. DATE 07/16/2012				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 X	1961	-0-	-302	-0-	26	1	1860	2	N	68		192
						75	9						
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3225	2	N	151		343
						166	9						
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	N	79	169 1	253
						87	9						
08	3100 N	3338	-0-	238	238	31	1	3201	2	N	96	171 1	178
						106	9						
09	0	2348	-0-	2348	2586	24	1	2236	2	N	80		258
						88	9						
10	0	3253	-0-	3253	5839	31	1	3078	2	N	131	178 1	211
						144	9						
BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID -> 269093	COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107			
05	3906 X	1298	-0-	-2608	-0-	27	1	1267	2	N	4		274
						4	9						
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	30	1	4608	2	N	64	184 1	154
						70	9						
07	3441 X	2137	-0-	-1304	-0-	20	1	2074	2	N	39		193
						43	9						
08	3286 X	495	-0-	-2791	-0-	15	1	457	2	N	21		214
						23	9						
09	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-		214
10	0	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-		214
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286			
05	4681 X	4223	-0-	-458	-0-	31	1	3990	2	N	184		411
						202	9						
06	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	30	1	3823	2	N	171	373 1	209
						188	9						
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30	1	4074	2	N	225		434
						248	9						
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	31	1	4461	2	N	302	543 1	193
						332	9						
09	0	4600	-0-	4600	4600	29	1	4303	2	N	244	178 1	259
						268	9						
10	0	4586	-0-	4586	9186	30	1	4356	2	N	182	180 1	261
						200	9						
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID -> 269432	COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381			
05	6820 X	6044	-0-	-776	-0-	31	1	5879	2	N	122	174 1	205
						134	9						
06	7560 X	5867	-0-	-1693	-0-	30	1	5672	2	N	150		355
						165	9						
07	7812 X	6281	-0-	-1531	-0-	31	1	6072	2	N	162	344 1	173
						178	9						
08	7812 X	6456	-0-	-1356	-0-	31	1	6204	2	N	201	178 1	196
						221	9						
09	6210 X	5797	-0-	-413	-0-	30	1	5653	2	N	104	161 1	139
						114	9						
10	0	5869	-0-	5869	5869	31	1	5670	2	N	153	173 1	119
						168	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	31 1	3503 2	N	62			371
06	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	68 9	3382 2	N	58			429
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	30 1	3515 2	N	60	184 1		305
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	64 9	3515 2	N	59	178 1		186
09	0	3504	-0-	3504	3504	31 1	3398 2	N	70	181 1		75
10	0	3793	-0-	3793	7297	66 9	3659 2	N	94			169
						29 1						
						77 9						
						31 1						
						103 9						
-----												
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397
05	6076 X	5630	-0-	-446	-0-	30 1	5459 2	N	128	177 1		263
06	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	141 9	5295 2	N	132	178 1		217
07	5766 X	5745	-0-	-21	-0-	30 1	5561 2	N	139	177 1		179
08	5766 X	5734	-0-	-32	-0-	145 9	5552 2	N	137	173 1		143
09	0	5228	-0-	5228	5228	31 1	5069 2	N	117			260
10	0	5206	-0-	5206	10434	153 9	5029 2	N	133	180 1		213
						30 1						
						129 9						
						31 1						
						146 9						
-----												
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850
05	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	31 1	3051 2	N	89			214
06	3330 X	2986	-0-	-344	-0-	98 9	2891 2	N	59	179 1		94
07	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	30 1	2997 2	N	72			166
08	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	65 9	3064 2	N	89			255
09	0	2809	-0-	2809	2809	31 1	2699 2	N	73	190 1		138
10	0	2876	-0-	2876	5685	79 9	2757 2	N	81			219
						30 1						
						80 9						
						30 1						
						89 9						
-----												
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	31 1	4034 2	N	265	360 1		373
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	292 9	3508 2	N	175	169 1		379
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	30 1	3482 2	N	212	343 1		248
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	193 9	3288 2	N	179	171 1		256
09	0	3462	-0-	3462	3462	31 1	3232 2	N	182	172 1		266
10	0	3485	-0-	3485	6947	197 9	3280 2	N	158	175 1		249
						30 1						
						200 9						
						31 1						
						174 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1368	2	N	86			265
06	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	95	9							344
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	30	1	1230	2	N	79			
08	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	87	9							234
09	0	1044	-0-	1044	1044	31	1	1173	2	N	62	172	1	296
10	0	1263	-0-	1263	2307	68	9							171
						31	1	1204	2	N	62			296
						68	9							171
						27	1	964	2	N	48	173	1	171
						53	9							171
						31	1	1143	2	N	81			252
						89	9							252
-----														
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100		
05	3999 X	3974	-0-	-25	-0-	31	1	3888	2	N	50	180	1	128
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	55	9							206
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	30	1	4125	2	N	78			
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	86	9							94
09	0	4762	-0-	4762	4762	31	1	4728	2	N	70	182	1	169
10	0	4929	-0-	4929	9691	77	9							239
						31	1	4782	2	N	75			169
						83	9							239
						30	1	4655	2	N	70			239
						77	9							239
						31	1	4811	2	N	79	172	1	146
						87	9							146
-----														
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
05	5084 X	4249	-0-	-835	-0-	31	1	4107	2	N	101			331
06	4920 X	3697	-0-	-1223	-0-	111	9							199
07	4216 X	3352	-0-	-864	-0-	29	1	3603	2	N	59	191	1	199
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	65	9							235
09	0	5174	-0-	5174	5174	31	1	3281	2	N	36			
10	0	5186	-0-	5186	10360	40	9							218
						30	1	5212	2	N	175	192	1	218
						193	9							197
						30	1	4957	2	N	170	191	1	197
						187	9							147
						31	1	4999	2	N	142	192	1	147
						156	9							147
-----														
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
05	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	31	1	2381	2	N	56			322
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	62	9							365
07	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	30	1	2258	2	N	43			
08	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	47	9							220
09	0	2381	-0-	2381	2381	31	1	2298	2	N	25	170	1	220
10	0	2425	-0-	2425	4806	28	9							239
						31	1	2395	2	N	19			239
						21	9							102
						30	1	2306	2	N	41	178	1	102
						45	9							102
						31	1	2320	2	N	67			169
						74	9							169

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H		RRCID -> 272832		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	31 1	3298 2	N		130	198 1		203
							143 9							
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	30 1	3375 2	N		82	188 1		97
							90 9							
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	31 1	4111 2	N		161	183 1		75
							177 9							
08		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	31 1	4170 2	N		202			277
							222 9							
09		0	4210	-0-	4210	4210	30 1	4004 2	N		160	367 1		70
							176 9							
10		0	4298	-0-	4298	8508	31 1	4083 2	N		167			237
							184 9							
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		645HW		RRCID -> 275328		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653			
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	31 1	1303 2	N		110	198 1		133
							121 9							
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	30 1	1117 2	N		90			223
							99 9							
07		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	31 1	1127 2	N		64			287
							70 9							
08		1457 N	1283	-0-	-174	-0-	31 1	1175 2	N		70	190 1		167
							77 9							
09		0	1311	-0-	1311	1311	30 1	1209 2	N		65	182 1		50
							72 9							
10		0	1480	-0-	1480	2791	31 1	1322 2	N		115			165
							127 9							
-----														
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H		RRCID -> 275788		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478			
05		4154 X	4136	-0-	-18	-0-	31 1	4035 2	N		64	191 1		265
							70 9							
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	30 1	4060 2	N		64			329
							70 9							
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	31 1	4238 2	N		45			374
							50 9							
08		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	31 1	4185 2	N		61	189 1		246
							67 9							
09		0	4169	-0-	4169	4169	30 1	4084 2	N		50			296
							55 9							
10		0	4214	-0-	4214	8383	31 1	4116 2	N		61			357
							67 9							
-----														
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H		RRCID -> 275868		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950			
05		3627 X	3411	-0-	-216	-0-	31 1	3065 2	N		286	359 1		372
							315 9							
06		3510 X	3402	-0-	-108	-0-	30 1	3030 2	N		311	362 1		321
							342 9							
07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	31 1	3244 2	N		428	177 1		572
							471 9							
08		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	31 1	3427 2	N		366	546 1		392
							403 9							
09		0	3886	-0-	3886	3886	30 1	3442 2	N		376	536 1		232
							414 9							
10		0	3967	-0-	3967	7853	31 1	3552 2	N		349	194 1		387
							384 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	2220	-0-	-167	-0-	30 1	2110 2	N	73			334
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	80 9	1980 2	N	64	184 1		214
07	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	70 9	2127 2	N	73			287
08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	31 1	2092 2	N	64	189 1		162
09	0	1775	-0-	1775	1775	70 9	1688 2	N	52			214
10	0	1472	-0-	1472	3247	30 1	1408 2	N	41			255

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	31 1	1159 2	N	20			319
06	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	22 9	1088 2	N	-0-			319
07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	30 1	1142 2	N	-0-			319
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	31 1	1147 2	N	-0-	181 1		138
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	31 1	1060 2	N	-0-			138
10	0	1092	-0-	1092	1092	31 1	1059 2	N	2			140

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	30 1	4095 2	N	74	174 1		171
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	81 9	4444 2	N	74			245
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	30 1	5667 2	N	72	187 1		130
08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	81 9	6046 2	N	97			227
09	0	5533	-0-	5533	5533	31 1	5417 2	N	78	187 1		118
10	0	5352	-0-	5352	10885	107 9	5227 2	N	86			204

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

05	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	31 1	3182 2	N	98			335
06	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	108 9	3010 2	N	62	185 1		212
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	30 1	3160 2	N	86			298
08	3317 X	3218	-0-	-99	-0-	68 9	3115 2	N	65	192 1		171
09	0	3192	-0-	3192	3192	31 1	3063 2	N	90			261
10	0	3247	-0-	3247	6439	72 9	3137 2	N	72	181 1		152



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7006 X	6957	-0-	-49	-0-	31	1	6798	2	N	116			265
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	128	9	7004	2	N	124	184	1	205
07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	136	9	7331	2	N	70	189	1	86
08	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	31	1	7602	2	N	93			179
09	0	7212	-0-	7212	7212	102	9	7021	2	N	146	193	1	132
10	0	7235	-0-	7235	14447	161	9	7081	2	N	112			244
						31	1							
						123	9							
PABLO ENERGY II, LLC				631643										
CAITLIN		WELL #:		1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PABLO		WELL #:		2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PABLO		WELL #:		4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810			
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			150
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			150
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			150
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			150
09	360 N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-			150
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-			150
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12			95
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8			103
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	115	2	10	9	N	9			112
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	119	2	45	9	N	41	116	1	37
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1			38
10	0	130	-0-	130	130	126	2	4	9	N	4			42



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 -	15283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			30
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			30
07	3100 N	6588	-0-	3488	3488	697	1	5768	2	N	112		142
08	3100 N	6167	-0-	3067	6555	123	9						
09	3000 N	4649	-0-	1649	8204	1024	1	5045	2	N	89	71 1	160
10	0	6381	-0-	6381	14585	98	9						
						742	1	3823	2	N	76	193 1	43
						84	9						
						1012	1	5273	2	N	87		130
						96	9						
-----													
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 -	15707	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 -	11505	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			53
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			53
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			53
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			53
09	0	473	-0-	473	473	473	3		N	-0-			53
10	0	502	-0-	502	975	502	3		N	-0-			53
-----													
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 -	4870	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 -	11240	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
-----													
ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 -	11273	
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1082	2	64	9	N	58		146
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26		172
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2		174
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		174
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
ABRAHAM		WELL #: 2015		RRCID -> 199318		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	295
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			295
07	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			295
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					297
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					297
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					297
-----										
ABRAHAM		WELL #: 3015		RRCID -> 200313		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					200
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					200
-----										
ABRAHAM		WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281		
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1653	2	81	9	179
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	2	64	9	237
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2102	2	58	9	290
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					159
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					159
-----										
ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740		
05	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7901	2	9	9	252
06	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7901	2	8	9	259
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			259
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					261
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					261
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					261
-----										
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
-----										
MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454		
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	201
06	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			201
07	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	2			201
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					201
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					201
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					201

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33				297
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	N	20				317
07	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-				317
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				317
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				317
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				317
-----															
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557						
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				153
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				153
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-				153
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				153
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
-----															
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314						
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				237
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				237
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				237
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	12				249
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				249
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				249
-----															
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
-----															
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328						
05	3844 X	2198	-0-	-1646	-0-	2176	2	22	9	N	20				164
06	3720 X	1915	-0-	-1805	-0-	1911	2	4	9	N	4				168
07	2449 X	2309	-0-	-140	-0-	2309	2			N	-0-				168
08	2449 X	1049	-0-	-1400	-0-	994	2	55	9	N	50				218
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				218
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				218
-----															
MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254						
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	2	51	9	N	46				438
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17				455
07	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1312	2	40	9	N	36	357	1		134
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	24				158
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				158
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
-----															
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210						
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				103
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				103
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				103
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				103
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256												
05	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	2098	2	8 9	N	7	330
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21 9	N	19	349
07	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	2059	2		N	-0-	349
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	349
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT	349
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT	349
-----												
FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974												
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1497	2	33 9	N	30	319
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1485	2	42 9	N	38	357
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1576	2	37 9	N	34	220
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	2	29 9	N	26	246
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT	246
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	246
-----												
FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986												
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1312	2	40 9	N	36	240
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1386	2	52 9	N	47	287
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1326	2	64 9	N	58	345
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1348	2	44 9	N	40	385
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	385
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	385
-----												
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1135	2	78	9	N	71				270
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	2	101	9	N	92	172	1		190
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1466	2	311	9	N	283	172	1		301
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1492	2	106	9	N	96				397
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				397
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				397
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2593	2	26	9	N	24				307
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3				310
07	2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2229	2	4	9	N	4				314
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	22				336
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				336
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				336
-----															
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				393
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	N	6				399
07	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2035	2	66	9	N	60				459
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	27	192	1		294
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				294
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				294
-----															
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3				269
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3				272
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1074	2	9	9	N	8				280
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	26				306
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				306
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				306
-----															
ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
05	2201 X	2048	-0-	-153	-0-	2037	2	11	9	N	10				37
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	N	7				44
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2174	2	8	9	N	7				51
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	7	22	1		36
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
-----															
ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567						
05	2759 X	2333	-0-	-426	-0-	2248	2	85	9	N	77				278
06	2820 X	2310	-0-	-510	-0-	2255	2	55	9	N	50				328
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4580	2	56	9	N	51				379
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	51	166	1		264
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				264
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				264

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1295	2	70	9	N	64		244
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	N	55		299
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2570	2	33	9	N	30		329
08	899 X	628	-0-	-271	-0-	611	2	17	9	N	15		344
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		344
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		344
-----													
FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938													
05	5022 X	4481	-0-	-541	-0-	4422	2	59	9	N	54		486
06	5310 X	5044	-0-	-266	-0-	4977	2	67	9	N	61	173 1	374
07	7254 X	6077	-0-	-1177	-0-	5972	2	105	9	N	95	171 1	298
08	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	6827	2	640	9	N	582		880
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT		880
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT		880
-----													
CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059													
05	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11139	2	295	9	N	268	166 1	378
06	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10819	2	271	9	N	246	186 1	438
07	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17766	2	205	9	N	186	340 1	284
08	12462 X	10572	-0-	-1890	-0-	10399	2	173	9	N	157		441
09	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT		441
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT		441
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017													
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		-0-
09	0	1899	-0-	1899	1899	1899	3			N	-0-		-0-
10	0	2562	-0-	2562	4461	2562	3			N	-0-		-0-
-----													
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VOLLMERT		WELL #:		3	RRCID ->	091411	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10048 - 10641				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	091412	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9955 - 10088				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019															

VOLLMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093148	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	12770	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47

MAHLER -A-		WELL #:		2106	RRCID ->	153298	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9506 - 10234				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215

VOLLMERT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 9958 - 9988				
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1768	3	19	9	N	17	176	1	84
06	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1612	3	13	9	N	12			96
07	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1508	3	13	9	N	12			108
08	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1637	3	14	9	N	13			121
09	0		1671	-0-	1671	1671	1654	3	17	9	N	15			136
10	0		1567	-0-	1567	3238	1547	3	20	9	N	18			154

VOLLMERT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	190963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9946 - 10000				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
*10	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-			43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3		N	-0-			62
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			62
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			62
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2 9	N	2			64
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			64
*10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			64
-----														
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623					
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	386	3	3 9	N	3			163
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	368	3	2 9	N	2			165
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3 9	N	3			168
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3 9	N	3			171
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	355	3	2 9	N	2			173
10	0		356	-0-	356	-0-	353	3	3 9	N	3			176
-----														
ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958					
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3 9	N	3			104
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2 9	N	2			106
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3 9	N	3			109
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2 9	N	2			111
09	0		227	-0-	227	-0-	227	3		N	-0-			111
10	0		233	-0-	233	-0-	460	233	3	N	-0-			111



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351						
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	543	3	10	9	N	9				312
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	528	3	7	9	N	6				318
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	541	3	8	9	N	7				325
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	N	12				337
09	0	519	-0-	519	519	513	3	6	9	N	5				342
10	0	550	-0-	550	1069	544	3	6	9	N	5				347

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082						
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1492	3	23	9	N	21				216
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1405	3	20	9	N	18				234
07	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	1417	3	15	9	N	14	175	1		73
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1448	3	23	9	N	21				94
09	0	1409	-0-	1409	1409	1389	3	20	9	N	18				112
10	0	1448	-0-	1448	2857	1424	3	24	9	N	22				134

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021															

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107				157

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752						
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	N	11				208
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	13	9	N	12				220
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	506	3	8	9	N	7				227
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	529	3	22	9	N	20				247
09	0	517	-0-	517	517	510	3	7	9	N	6				253
10	0	519	-0-	519	1036	517	3	2	9	N	2				255

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT		WELL #:		6	RRCID ->	238990	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10326 - 10567	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	241781	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10212	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
-----													
VOLLMERT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	242765	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9793 - 10518	
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	N	3		107
06	420 N	219	-0-	-201	-0-	217	3	2	9	N	2		109
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		109
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
-----													
ISAACS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	244173	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9827 - 10698	
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-		70
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-		70
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-		70
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-		70
09	0	226	-0-	226	-0-	226	3			N	-0-		70
10	0	236	-0-	236	-0-	462	3	236	3	N	-0-		70
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	244259	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9870 - 10136	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3		193
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2		195
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	498	3	3	9	N	3		198
08	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-		198
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-		198
*10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-		198
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	244267	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9895 - 10649	
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12		218
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	851	3	9	9	N	8		226
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	N	6	163 1	69
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	870	3	10	9	N	9		78
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	799	3	9	9	N	8		86
10	0	848	-0-	848	-0-	848	3	11	9	N	10		96
-----													
WATERFIELD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	246651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9684 - 10657	
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	597	3	13	9	N	12		178
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588	3	9	9	N	8		186
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7		193
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	612	3	7	9	N	6		199
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	583	3	11	9	N	10		209
10	0	603	-0-	603	-0-	603	3	8	9	N	7		216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3460 3	11 9	9	N	10			140
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3362 3	7 9	9	N	6			146
07	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3308 3	11 9	9	N	10			156
08	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3346 3	10 9	9	N	9			165
09	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	3136 3	7 9	9	N	6			171
*10	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	3037 3	9 9	9	N	8			179
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806				
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1535 3	21 9	9	N	19			196
06	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	1502 3	15 9	9	N	14			210
07	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1494 3	14 9	9	N	13	181 1		42
08	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1515 3	19 9	9	N	17			59
09	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1462 3	12 9	9	N	11			70
*10	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1470 3	22 9	9	N	20			90
-----													
WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
-----													
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178				
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-			139
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3			N	-0-			139
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	318 3	2 9	9	N	2			141
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3			N	-0-			141
09	0	358	-0-	358	-0-	358 3	2 9	9	N	2			143
10	0	384	-0-	384	-0-	742 3	372 3	12 9	N	11			154
-----													
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265				
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	581 3	8 9	9	N	7			129
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	568 3	1 9	9	N	1			130
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798 3	2 9	9	N	2			132
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3			N	-0-			132
09	0	570	-0-	570	-0-	570 3			N	-0-			132
10	0	564	-0-	564	-0-	1134 3	558 3	6 9	N	5			137
-----													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	928	3	65	9	N	59			285
06		960 N	957	-0-	-3	-0-	890	3	67	9	N	61			346
07		992 N	938	-0-	-54	-0-	883	3	55	9	N	50	172	1	224
08		992 N	990	-0-	-2	-0-	915	3	75	9	N	68			292
09		0	950	-0-	950	-0-	889	3	61	9	N	55	169	1	178
10		0	990	-0-	990	-0-	1940	3	62	9	N	56			234
-----															
VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1862	3	46	9	N	42			285
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	N	32	170	1	147
07		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1829	3	40	9	N	36			183
08		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1839	3	40	9	N	36			219
09		0	1793	-0-	1793	-0-	1756	3	37	9	N	34			253
10		0	1843	-0-	1843	-0-	3636	3	44	9	N	40			293
-----															
MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
05		3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3222	3	62	9	N	56			208
06		3300 X	3134	-0-	-166	-0-	3080	3	54	9	N	49			257
07		3410 X	3128	-0-	-282	-0-	3085	3	43	9	N	39	174	1	122
08		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3063	3	54	9	N	49			171
09		3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3127	3	62	9	N	56			227
10		0	3192	-0-	3192	-0-	3128	3	64	9	N	58	174	1	111
-----															
WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----															
WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130						
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	721	3	12	9	N	11			296
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11	9	N	10			306
07		744 N	662	-0-	-82	-0-	659	3	3	9	N	3	168	1	141
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	729	3	17	9	N	15			156
09		720 N	698	-0-	-22	-0-	692	3	6	9	N	5			161
*10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	686	3	14	9	N	13			174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	517 3	4 9	N	4			195
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	510 3	6 9	N	5			200
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	539 3	3 9	N	3			203
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	520 3	3 9	N	3			206
09		0	498	-0-	498		498 3	3 9	N	3			209
10		0	534	-0-	534		1032 3	526 3	8 9	N	7		216
-----													
MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470				
05		1023 N	983	-0-	-40	-0-	974 3	9 9	N	8	181 1		99
06		960 N	934	-0-	-26	-0-	923 3	11 9	N	10			109
07		992 N	925	-0-	-67	-0-	914 3	11 9	N	10			119
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	948 3	11 9	N	10			129
09		0	918	-0-	918		918 3	11 9	N	10			139
10		0	934	-0-	934		1852 3	917 3	17 9	N	15		154
-----													
MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799				
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			32
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 3	3 9	N	3			35
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	565 3	4 9	N	4			39
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8			47
09		0	561	-0-	561		561 3	9 9	N	8			55
10		0	575	-0-	575		1136 3	565 3	10 9	N	9		64
-----													
VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700				
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			31
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-			31
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-			31
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			31
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			31
*10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			31
-----													
WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
-----													
WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764				
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	351 3	10 9	N	9	171 1		61
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	335 3	10 9	N	9			70
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	342 3	12 9	N	11			81
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	348 3	11 9	N	10			91
09		0	343	-0-	343		331 3	12 9	N	11			102
10		0	355	-0-	355		698 3	344 3	11 9	N	10		112

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	258224	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9573 - 10382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
-----															
WATERFIELD "C"		WELL #:		9	RRCID ->	258231	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	9523 - 10484			
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7	177	1		71
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	405	3	9	9	N	8				79
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	419	3	14	9	N	13				92
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	419	3	8	9	N	7				99
09	0	412	-0-	412	412	401	3	11	9	N	10				109
10	0	377	-0-	377	789	368	3	9	9	N	8				117
-----															
MAHLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	258541	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9367 - 9941			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
-----															
WEBB "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258644	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9290 - 10386			
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11	9	N	10				197
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1446	3	7	9	N	6				203
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	3	10	9	N	9				212
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	3	10	9	N	9				221
09	0	1457	-0-	1457	1457	1453	3	4	9	N	4				225
10	0	1490	-0-	1490	2947	1477	3	13	9	N	12	173	1		64
-----															
WEBB "A"		WELL #:		3	RRCID ->	258645	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9526 - 10350			
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	3	6	9	N	5				114
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	419	3	15	9	N	14				128
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7				135
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	425	3	3	9	N	3				138
09	0	409	-0-	409	409	407	3	2	9	N	2				140
10	0	420	-0-	420	829	418	3	2	9	N	2				142
-----															
WATERFIELD B		WELL #:		5	RRCID ->	258698	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	9846 - 10101			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	287	1	6773	3	N	110				367
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	121	9								281
07	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	278	1	6693	3	N	95	181	1		281
08	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	105	9								367
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	287	1	6372	3	N	86				367
*10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	95	9								300
						287	1	6842	3	N	105	172	1		300
						116	9								400
						278	1	6493	3	N	100				400
						110	9								325
						287	1	6360	3	N	99	174	1		325
						109	9								
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282						
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20				228
06	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1072	3	13	9	N	12	169	1		71
07	1271 N	967	-0-	-304	-0-	950	3	17	9	N	15				86
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1322	3	25	9	N	23				109
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1429	3	33	9	N	30				139
10	0	1269	-0-	1269	-0-	1243	3	26	9	N	24				163
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514						
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				499
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	686	3	4	9	N	4	175	1		328
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	N	8				336
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	N	8				344
09	0	758	-0-	758	-0-	749	3	9	9	N	8				352
10	0	518	-0-	518	-0-	1276	3	22	9	N	20				372
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443						
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2706	3	58	9	N	53				244
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2616	3	64	9	N	58	173	1		129
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2717	3	68	9	N	62				191
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2738	3	73	9	N	66				257
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2645	3	74	9	N	67	183	1		141
*10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2712	3	75	9	N	68				209
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133						
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2239	3	79	9	N	72				530
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2170	3	74	9	N	67	188	1		409
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1996	3	56	9	N	51				460
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2182	3	67	9	N	61				521
09	0	2245	-0-	2245	-0-	2179	3	66	9	N	60	178	1		403
10	0	2281	-0-	2281	-0-	4526	3	66	9	N	60				463

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875					
05	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	2726	3	53	9	N	48	188	1	318
06	3300 X	2886	-0-	-414	-0-	2830	3	56	9	N	51			369
07	3255 X	2342	-0-	-913	-0-	2302	3	40	9	N	36			405
08	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	2847	3	56	9	N	51			456
09	3030 X	2808	-0-	-222	-0-	2752	3	56	9	N	51	180	1	327
*10	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2623	3	48	9	N	44			371
-----														
WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398					
05	5301 X	5146	-0-	-155	-0-	5077	3	69	9	N	63			322
06	5040 X	4310	-0-	-730	-0-	4264	3	46	9	N	42	157	1	207
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5839	3	45	9	N	41			248
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5318	3	64	9	N	58			306
09	5100 X	4845	-0-	-255	-0-	4789	3	56	9	N	51	175	1	182
*10	5890 X	3540	-0-	-2350	-0-	3486	3	54	9	N	49			231
-----														
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075					
05	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3054	3	63	9	N	57			372
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	2941	3	65	9	N	59	173	1	258
07	3193 X	3172	-0-	-21	-0-	3104	3	68	9	N	62			320
08	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	3017	3	59	9	N	54			374
09	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2945	3	66	9	N	60	180	1	254
10	0	3101	-0-	3101	-0-	3023	3	78	9	N	71			325
-----														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030					
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3563	3	44	9	N	40	175	1	218
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3471	3	42	9	N	38			256
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1483	3	39	9	N	35			291
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3771	3	37	9	N	34			325
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3385	3	41	9	N	37			362
10	0	3363	-0-	3363	-0-	3322	3	41	9	N	37			399
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020													

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2889	3	95	9	N	86	521
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2969	3	85	9	N	77	425
07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2826	3	89	9	N	81	506
08	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2894	3	91	9	N	83	421
09	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	2928	3	113	9	N	103	524
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3050	3	123	9	N	112	466

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6067	3	108	9	N	98	559
06	6510	X	5746	-0-	-764	-0-	5656	3	90	9	N	82	467
07	6727	X	5368	-0-	-1359	-0-	5303	3	65	9	N	59	526
08	6727	X	5827	-0-	-900	-0-	5740	3	87	9	N	79	438
09	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	5537	3	90	9	N	82	520
*10	6169	X	5288	-0-	-881	-0-	5189	3	99	9	N	90	434

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541	
05	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3040	3	42	9	N	38	234
06	3540	X	2935	-0-	-605	-0-	2902	3	33	9	N	30	264
07	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2955	3	28	9	N	25	289
08	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2821	3	34	9	N	31	320
09	0		2803	-0-	2803	2803	2772	3	31	9	N	28	348
10	0		2785	-0-	2785	5588	2745	3	40	9	N	36	201

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817	
05	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2888	3	89	9	N	81	304
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2743	3	88	9	N	80	384
07	3007	X	1132	-0-	-1875	-0-	1058	3	74	9	N	67	277
08	2976	X	1429	-0-	-1547	-0-	1364	3	65	9	N	59	336
09	0		1630	-0-	1630	1630	1599	3	31	9	N	28	364
10	0		3814	-0-	3814	5444	3733	3	81	9	N	74	438

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	17	9	N	15			254
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12			266
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3	3	9	N	3			269
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3			272
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5			277
10	0	322	-0-	322	-0-	322	316	3	6	9	N	5			282
-----															
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180					
05	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	-0-	4393	3	131	9	N	119			388
06	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	-0-	4205	3	119	9	N	108	172	1	324
07	4588 X	4428	-0-	-160	-0-	-0-	4309	3	119	9	N	108	172	1	260
08	4557 X	4431	-0-	-126	-0-	-0-	4307	3	124	9	N	113			373
09	0	4266	-0-	4266	-0-	4266	4149	3	117	9	N	106	170	1	309
10	0	4377	-0-	4377	-0-	8643	4253	3	124	9	N	113	172	1	250
-----															
WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173					
05	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	-0-	3032	3	55	9	N	50	187	1	208
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3	53	9	N	48			256
07	3255 X	1507	-0-	-1748	-0-	-0-	1482	3	25	9	N	23			279
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	3	43	9	N	39			318
09	3150 X	3060	-0-	-90	-0-	-0-	3013	3	47	9	N	43			361
10	0	2988	-0-	2988	-0-	2988	2931	3	57	9	N	52	177	1	236
-----															
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286					
05	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	-0-	2453	3	55	9	N	50			286
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3	54	9	N	49			335
07	3038 X	1527	-0-	-1511	-0-	-0-	1483	3	44	9	N	40			375
08	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	-0-	2733	3	47	9	N	43	182	1	236
09	0	2618	-0-	2618	-0-	2618	2563	3	55	9	N	50			286
10	0	2679	-0-	2679	-0-	5297	2612	3	67	9	N	61			347
-----															
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906					
05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	-0-	5239	3	80	9	N	73			335
06	5640 X	4939	-0-	-701	-0-	-0-	4865	3	74	9	N	67	171	1	231
07	5828 X	4929	-0-	-899	-0-	-0-	4857	3	72	9	N	65			296
08	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	-0-	5000	3	63	9	N	57			353
09	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	-0-	4745	3	65	9	N	59	173	1	239
*10	5332 X	5309	-0-	-23	-0-	-0-	5234	3	75	9	N	68			307
-----															
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185					
05	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	-0-	2931	3	37	9	N	34	184	1	171
06	3060 X	3005	-0-	-55	-0-	-0-	2969	3	36	9	N	33			204
07	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	-0-	2709	3	32	9	N	29			233
08	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	-0-	2784	3	35	9	N	32			265
09	3000 X	2708	-0-	-292	-0-	-0-	2676	3	32	9	N	29			294
*10	3100 X	2512	-0-	-588	-0-	-0-	2498	3	14	9	N	13			307

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.	10626 - 12981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812 X	7196	-0-	-616	-0-	1709	1	5269	3	N	198	370	1	324
						218	9							
06	7560 X	7044	-0-	-516	-0-	1655	1	5190	3	N	181	189	1	316
						199	9							
07	7812 X	6977	-0-	-835	-0-	1709	1	5073	3	N	177	187	1	306
						195	9							
08	7502 X	7231	-0-	-271	-0-	1709	1	5334	3	N	171			477
						188	9							
09	7050 X	6939	-0-	-111	-0-	1655	1	5089	3	N	177	174	1	480
						195	9							
*10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1709	1	5424	3	N	197	363	1	314
						217	9							
-----														
WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	10760 - 14858		
05	5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4678	3	57	9	N	52			360
06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4933	3	52	9	N	47			407
07	4991 X	4844	-0-	-147	-0-	4797	3	47	9	N	43			450
08	4991 X	4889	-0-	-102	-0-	4838	3	51	9	N	46	171	1	325
09	0	4687	-0-	4687	-0-	4639	3	48	9	N	44			369
10	0	4772	-0-	4772	-0-	9459	3	52	9	N	47			416
-----														
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9954 - 10018		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	10190 - 13410		
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5567	3	97	9	N	88	183	1	285
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5684	3	91	9	N	83			368
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1598	3	15	9	N	14			382
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5717	3	73	9	N	66			448
09	0	7287	-0-	7287	-0-	7165	3	122	9	N	111	175	1	384
10	0	6587	-0-	6587	-0-	13874	3	123	9	N	112			496
-----														
MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10111 - 14375		
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3803	3	80	9	N	73			229
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3636	3	70	9	N	64			293
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3751	3	76	9	N	69	177	1	185
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3787	3	76	9	N	69			254
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3649	3	73	9	N	66			320
*10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3747	3	75	9	N	68	169	1	219
-----														
MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10087 - 14644		
05	7595 X	7447	-0-	-148	-0-	6880	3	567	9	N	515	685	1	335
06	7350 X	6936	-0-	-414	-0-	6385	3	551	9	N	501	178	1	658
07	7564 X	7195	-0-	-369	-0-	6635	3	560	9	N	509	677	1	490
08	7564 X	7001	-0-	-563	-0-	6492	3	509	9	N	463	507	1	446
09	0	6867	-0-	6867	-0-	6351	3	516	9	N	469	512	1	403
10	0	6896	-0-	6896	-0-	13763	3	504	9	N	458	341	1	520

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2064 3	109 9	N	99					392
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1992 3	92 9	N	84	179	1			297
07	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	1985 3	78 9	N	71					368
08	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2033 3	83 9	N	75	174	1			269
09	0	2018	-0-	2018	2018	1944 3	74 9	N	67					336
10	0	2057	-0-	2057	4075	1981 3	76 9	N	69					405
-----														
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002				
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1817 3	70 9	N	64					250
06	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1768 3	36 9	N	33	180	1			103
07	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	1672 3	57 9	N	52					155
08	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1808 3	62 9	N	56					211
09	0	1815	-0-	1815	1815	1749 3	66 9	N	60	192	1			79
10	0	1862	-0-	1862	3677	1793 3	69 9	N	63					142
-----														
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433				
05	5983 X	4825	-0-	-1158	-0-	4757 3	68 9	N	62	181	1			245
06	5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5292 3	70 9	N	64					309
07	5797 X	4989	-0-	-808	-0-	4920 3	69 9	N	63	175	1			197
08	5642 X	5297	-0-	-345	-0-	5222 3	75 9	N	68					265
09	5460 X	5110	-0-	-350	-0-	5032 3	78 9	N	71					336
*10	5549 X	5137	-0-	-412	-0-	5058 3	79 9	N	72	174	1			234
-----														
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918				
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2730 3	100 9	N	91					419
06	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2553 3	94 9	N	85	182	1			322
07	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	2575 3	92 9	N	84					406
08	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	2593 3	99 9	N	90	182	1			314
09	0	2596	-0-	2596	2596	2504 3	92 9	N	84					398
10	0	2660	-0-	2660	5256	2562 3	98 9	N	89	161	1			326
-----														
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153				
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2482 3	39 9	N	35					619
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2374 3	34 9	N	31	189	1			461
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2417 3	29 9	N	26					487
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2351 3	30 9	N	27	176	1			338
09	0	2417	-0-	2417	2417	2382 3	35 9	N	32					370
10	0	2445	-0-	2445	4862	2414 3	31 9	N	28					398
-----														
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760				
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8675 3	160 9	N	145	183	1			435
06	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8445 3	146 9	N	133					568
07	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8036 3	128 9	N	116	173	1			511
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8028 3	132 9	N	120					631
09	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8383 3	184 9	N	167	356	1			442
*10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8393 3	166 9	N	151	176	1			417
-----														
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542				
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2008 3	87 9	N	79	188	1			325
06	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1911 3	83 9	N	75					400
07	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	1853 3	76 9	N	69					469
08	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1925 3	58 9	N	53	177	1			345
09	0	1885	-0-	1885	1885	1818 3	67 9	N	61					406
10	0	1839	-0-	1839	3724	1777 3	62 9	N	56					462

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 990		9983 PERF.10252 - 14846				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4207	3	103	9	N	94	189	1	354
06	4410 X	4120	-0-	-290	-0-	4021	3	99	9	N	90			444
07	4495 X	4197	-0-	-298	-0-	4097	3	100	9	N	91	180	1	355
08	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	4126	3	103	9	N	94			449
09	0	4066	-0-	4066	4066	3969	3	97	9	N	88	176	1	361
10	0	4144	-0-	4144	8210	4044	3	100	9	N	91			452
-----														
A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7234	3	138	9	N	125	180	1	317
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7012	3	120	9	N	109	180	1	246
07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6096	3	110	9	N	100			346
08	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7133	3	123	9	N	112			458
09	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6868	3	117	9	N	106	350	1	214
*10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6906	3	125	9	N	114			328

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1213	3	47	9	N	43				425
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1128	3	43	9	N	39				464
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1155	3	42	9	N	38				502
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1308	3	54	9	N	49				551
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1218	3	46	9	N	42	180	1		413
*10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1388	3	51	9	N	46				459

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196 - 14615					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0	2232	-0-	2232	2232	2168	3	64	9	N	58				121

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732 - 9794					
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-				74
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-				74
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-				74
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				74
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				74
*10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-				74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010					
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	11934	3	278	9	N	253	363	1		482
06	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11484	3	208	9	N	189	189	1		482
07	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11707	3	179	9	N	163	184	1		461
08	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	11819	3	283	9	N	257	194	1		524
09	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11163	3	207	9	N	188	179	1		533
*10	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11623	3	296	9	N	269	179	1		623

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668					
05	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	3410	3	70	9	N	64	192	1		366
06	3630 X	3342	-0-	-288	-0-	3277	3	65	9	N	59				425
07	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	3178	3	53	9	N	48				473
08	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3331	3	53	9	N	48	167	1		354
09	3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3193	3	57	9	N	52				406
*10	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	3236	3	59	9	N	54				460

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159					
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	N	35				232
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1731	3	29	9	N	26				258
07	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	1483	3	14	9	N	13				271
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1825	3	30	9	N	27				298
09	0	1966	-0-	1966	1966	1931	3	35	9	N	32	175	1		155
10	0	1801	-0-	1801	3767	1758	3	43	9	N	39				194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
05	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4741	3	77	9	N	70	462
06	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	4828	3	55	9	N	50	334
07	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4530	3	72	9	N	65	399
08	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	4949	3	68	9	N	62	282
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4963	3	70	9	N	64	346
*10	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	4877	3	78	9	N	71	417

  

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850													
05	3999	X	3188	-0-	-811	-0-	3131	3	57	9	N	52	104
06	3690	X	3428	-0-	-262	-0-	3375	3	53	9	N	48	152
07	3906	X	1939	-0-	-1967	-0-	1916	3	23	9	N	21	173
08	3906	X	2806	-0-	-1100	-0-	2765	3	41	9	N	37	210
09	0		3357	-0-	3357	3357	3316	3	41	9	N	37	63
10	0		3457	-0-	3457	6814	3399	3	58	9	N	53	116

  

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953													
05	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	19078	3	521	9	N	474	676
06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18013	3	490	9	N	445	549
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17343	3	482	9	N	438	614
08	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	17856	3	451	9	N	410	466
09	0		18447	-0-	18447	18447	17988	3	459	9	N	417	509
10	0		17854	-0-	17854	36301	17396	3	458	9	N	416	545

  

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312													
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025													
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1339	1	10269	3	N	321	352
							353	9					
06	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	1296	1	9946	3	N	303	272
							333	9					
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	1339	1	10039	3	N	294	192
							323	9					
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1339	1	10203	3	N	302	115
							332	9					
09	0		11559	-0-	11559	11559	1296	1	9927	3	N	305	229
							336	9					
10	0		11944	-0-	11944	23503	1339	1	10257	3	N	316	166
							348	9					

  

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721													
05	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4909	3	85	9	N	77	402
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4566	3	67	9	N	61	281
07	5022	X	4591	-0-	-431	-0-	4524	3	67	9	N	61	342
08	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4530	3	63	9	N	57	399
09	0		4393	-0-	4393	4393	4327	3	66	9	N	60	266
10	0		4367	-0-	4367	8760	4297	3	70	9	N	64	330

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14973 X	12637	-0-	-2336	-0-	12331 3	306 9	N	278	382 1			395
06	14490 X	13459	-0-	-1031	-0-	13037 3	422 9	N	384	188 1			591
07	14973 X	12966	-0-	-2007	-0-	12670 3	296 9	N	269	378 1			482
08	14477 X	13135	-0-	-1342	-0-	12904 3	231 9	N	210	377 1			315
09	13590 X	13017	-0-	-573	-0-	12653 3	364 9	N	331	186 1			460
*10	13919 X	13536	-0-	-383	-0-	13101 3	435 9	N	395	380 1			475

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
05	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	13599 3	140 9	N	127	178 1			602
06	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13120 3	136 9	N	124	196 1			530
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11677 3	134 9	N	122	164 1			488
08	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	13284 3	141 9	N	128				616
09	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12834 3	135 9	N	123	188 1			551
*10	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12751 3	144 9	N	131	166 1			516

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3549 3	61 9	N	55				290
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4318 3	72 9	N	65				355
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4415 3	61 9	N	55	171 1			239
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4262 3	67 9	N	61				300
09	0	4117	-0-	4117	4117	4053 3	64 9	N	58				358
10	0	4027	-0-	4027	8144	3969 3	58 9	N	53	174 1			237

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2183 3	77 9	N	70				355
06	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2059 3	52 9	N	47	158 1			244
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2070 3	57 9	N	52				296
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2039 3	54 9	N	49	173 1			172
09	0	2035	-0-	2035	2035	1934 3	101 9	N	92				264
10	0	1779	-0-	1779	3814	1731 3	48 9	N	44				308

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
05	3658 X	3353	-0-	-305	-0-	3253 3	100 9	N	91				270
06	3360 X	3219	-0-	-141	-0-	3134 3	85 9	N	77	157 1			190
07	3441 X	2951	-0-	-490	-0-	2881 3	70 9	N	64				254
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3163 3	83 9	N	75	173 1			156
09	3300 X	2906	-0-	-394	-0-	2834 3	72 9	N	65				221
10	0	2875	-0-	2875	2875	2813 3	62 9	N	56				277

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 106		WELL #:		5H	RRCID ->	276489	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	- 15635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3038 X	2933	-0-	-105	-0-	285 1	2453 3	N	177	159 1		337
							195 9						
06		2940 X	2398	-0-	-542	-0-	276 1	1946 3	N	160	173 1		324
							176 9						
07		3038 X	2316	-0-	-722	-0-	285 1	1860 3	N	155	157 1		322
							171 9						
08		3007 X	2293	-0-	-714	-0-	285 1	1840 3	N	153	171 1		304
							168 9						
09		0	2468	-0-	2468	2468	276 1	2024 3	N	153	182 1		275
							168 9						
10		0	3191	-0-	3191	5659	285 1	2664 3	N	220	171 1		324
							242 9						
-----													
WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	- 14819	
05		3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3577 3	76 9	N	69	181 1		111
							12257 3	69 9	N	63			174
06		3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3579 3	57 9	N	52			226
							2180 3	58 9	N	53	180 1		99
07		3813 X	2237	-0-	-1576	-0-	3528 3	64 9	N	58			157
							3541 3	75 9	N	68			225
08		3813 X	3586	-0-	-227	-0-	3528 3	75 9	N	68			
							3541 3	75 9	N	68			
09		0	3605	-0-	3605	3605	3541 3	75 9	N	68			
							3605 3	75 9	N	68			
10		0	3680	-0-	3680	7285	3605 3	75 9	N	68			
							3605 3	75 9	N	68			
-----													
MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	- 15146	
05		12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12600 3	399 9	N	363	383 1		593
							12257 3	406 9	N	369	356 1		606
06		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12600 3	380 9	N	345	364 1		587
							11980 3	384 9	N	349	359 1		577
07		12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12209 3	354 9	N	322	353 1		546
							12593 3	319 9	N	290	181 1		655
08		12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	11602 3	319 9	N	290	181 1		655
							11574 3	319 9	N	290	181 1		655
09		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11602 3	319 9	N	290	181 1		655
							11574 3	319 9	N	290	181 1		655
*10		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11574 3	319 9	N	290	181 1		655
							11574 3	319 9	N	290	181 1		655
-----													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882	
05		5146 X	4858	-0-	-288	-0-	4788 3	70 9	N	64	186 1		248
							4626 3	64 9	N	58			306
06		4830 X	4690	-0-	-140	-0-	4626 3	51 9	N	46			352
							4451 3	56 9	N	51	171 1		232
07		4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4451 3	53 9	N	48			280
							4692 3	52 9	N	47			327
08		4960 X	4748	-0-	-212	-0-	4692 3	52 9	N	47			
							4429 3	52 9	N	47			
09		4770 X	4482	-0-	-288	-0-	4429 3	52 9	N	47			
							4470 3	52 9	N	47			
*10		4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4470 3	52 9	N	47			
							4470 3	52 9	N	47			
-----													
WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	- 15100	
05		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1440 3	23 9	N	21			283
							1508 3	26 9	N	24			307
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1440 3	3 9	N	3			310
							2110 3	11 9	N	10			320
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1055 3	24 9	N	22			342
							1471 3	24 9	N	22			364
08		1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1055 3	24 9	N	22			
							1471 3	24 9	N	22			
09		0	1495	-0-	1495	1495	1471 3	24 9	N	22			
							1348 3	24 9	N	22			
10		0	1372	-0-	1372	2867	1348 3	24 9	N	22			
							1348 3	24 9	N	22			
-----													
WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203	
05		5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4435 3	94 9	N	85			485
							4287 3	84 9	N	76	188 1		373
06		4740 X	4371	-0-	-369	-0-	4287 3	70 9	N	64			437
							2110 3	74 9	N	67	187 1		317
07		4898 X	2180	-0-	-2718	-0-	2110 3	81 9	N	74			391
							4186 3	87 9	N	79			470
08		4712 X	4260	-0-	-452	-0-	4186 3	87 9	N	79			
							4036 3	87 9	N	79			
09		0	4117	-0-	4117	4117	4036 3	87 9	N	79			
							4056 3	87 9	N	79			
10		0	4143	-0-	4143	8260	4056 3	87 9	N	79			
							4056 3	87 9	N	79			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	8091 X	7751	-0-	-340	-0-	7638	3	113	9	N	103	168	1	126
06	7770 X	7579	-0-	-191	-0-	7469	3	110	9	N	100			226
07	7967 X	7930	-0-	-37	-0-	7823	3	107	9	N	97	156	1	167
08	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7769	3	103	9	N	94			261
09	0	5472	-0-	5472	5472	5400	3	72	9	N	65	184	1	142
10	0	7249	-0-	7249	12721	7171	3	78	9	N	71			213
-----														
FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122				
05	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	20605	3	260	9	N	236	361	1	367
06	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	17161	3	202	9	N	184	178	1	373
07	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21374	3	222	9	N	202	353	1	222
08	21228 X	21228	-0-	-0-	-0-	21005	3	223	9	N	203			425
09	0	20472	-0-	20472	20472	20248	3	224	9	N	204	187	1	442
10	0	20555	-0-	20555	41027	20309	3	246	9	N	224	368	1	298
-----														
CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464				
05	24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	24548	3	251	9	N	228	178	1	905
06	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	23069	3	29	9	N	26			931
07	24403 X	24403	-0-	-0-	-0-	23983	3	420	9	N	382	380	1	933
08	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	3			N	-0-	178	1	755
09	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	22467	3	332	9	N	302			1057
*10	23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	23632	3	217	9	N	197	384	1	870
-----														
CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015				TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655				
05	14105 X	13373	-0-	-732	-0-	13067	3	306	9	N	278	394	1	392
06	13320 X	12799	-0-	-521	-0-	12531	3	268	9	N	244	181	1	455
07	13423 X	12960	-0-	-463	-0-	12699	3	261	9	N	237	188	1	504
08	13361 X	12983	-0-	-378	-0-	12760	3	223	9	N	203	374	1	333
09	12930 X	12375	-0-	-555	-0-	12122	3	253	9	N	230	366	1	197
*10	13361 X	12529	-0-	-832	-0-	12245	3	284	9	N	258	190	1	265
-----														
FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9950 - 10020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		50 X	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-	211
06		50 X	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-	211
07		50 X	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-	211
08		54 X	54	-0-	-0-	54 3		N	-0-	211
09		53 X	53	-0-	-0-	53 3		N	-0-	211
*10		54 X	54	-0-	-0-	54 3		N	-0-	211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10086 - 10420
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 4510 - 4540
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4146 - 4157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS -C-				WELL #: 1006	RRCID -> 164830	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4102	- 4108						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS -D-				WELL #: 807	RRCID -> 164885	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4232	- 4246						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS -D-				WELL #: 607	RRCID -> 166427	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 4139	- 4145						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

05	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
09	0	1438	-0-	1438 B	1438	1438 3		N	-0-			-0-
10	0	1466	-0-	1466 B	2904	1466 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

05	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 3		N	-0-			72
06	3660 X	3611	-0-	-49 B	-0-	3611 3		N	-0-			72
07	3782 X	3612	-0-	-170 B	-0-	3612 3		N	-0-			72
08	3782 X	3523	-0-	-259 B	-0-	3523 3		N	-0-			72
09	3660 X	3346	-0-	-314 B	-0-	3346 3		N	-0-			72
*10	3782 X	3480	-0-	-302 B	-0-	3480 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)										60462 875 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC										040209									
CAMPBELL, W. R.										WELL #:	1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186	- 11204
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
CAMPBELL 37										WELL #:	1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328	- 11362
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-				
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-				
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-				
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		0	649	-0-	649	649	649	3			N	-0-			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	649					N	NO RPT			-0-				
-----																			
EARP										WELL #:	1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262	- 11314
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
MENDOTA RANCH 63										WELL #:	5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025	- 11117
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
FLOWERS TRUST -A-										WELL #:	11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053	- 11125
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-				
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-			-0-				
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-			-0-				
08		0	3110	-0-	3110	3110	3110	3			N	-0-			-0-				
09		0	3014	-0-	3014	6124	3014	3			N	-0-			-0-				
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	3582					N	NO RPT			-0-				
-----																			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
VOLLMERT, J. C.										WELL #:	1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096	- 11106
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			33				
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			33				
07		279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-			33				
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			33				
09		0	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-			33				
10		0	276	-0-	276	523	276	2			N	-0-			33				

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.// 60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS TRUST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 039239		COMPL. DATE 03/24/1966		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WATERFIELD		WELL #: 2L		RRCID -> 086708		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11004 - 11017		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 196234		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10920 - 11200		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VOLLMERT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 199453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 11155		PERF.11026 - 11070		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 205481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11260		PERF. N/A		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WATERFIELD		WELL #: 5		RRCID -> 218803		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11093 - 11106		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1377	2	17	9	N	15		81
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1318	2	22	9	N	20		101
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1394	2	32	9	N	29		130
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29		159
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1372	2	24	9	N	22		181
10	0		1436	-0-	1436	1436	1414	2	22	9	N	20		201

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

05	372	N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	N	-0-		50
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	30	1	197	2	N	-0-		50
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	31	1	197	2	N	-0-		50
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	31	1	171	2	N	-0-		50
09	0		213	-0-	213	213	30	1	183	2	N	-0-		50
10	0		196	-0-	196	409	31	1	165	2	N	-0-		50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	526	2	10	9	N	9		82
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12		94
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	514	2	15	9	N	14		108
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	511	2	12	9	N	11		119
09	0		309	-0-	309	309	289	2	20	9	N	18		137
10	0		526	-0-	526	835	495	2	31	9	N	28		165



OIL AND GAS DIVISION

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)  
PRESIDIO PETROLEUM LLC  
GILL

60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
676084  
WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC  
PABLO

60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
631643  
WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	529	2	80	9	N	73	183	1			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY  
DILLMAN GW

877099  
WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2	179	1			62
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					62
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1101	3	46	9	N	42					104
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					104
09	0		1067	-0-	1067	-0-	1067	3			N	-0-					104
10	0		1242	-0-	1242	-0-	2309	3	55	9	N	50					154

WILDHORSE OPERATING COMPANY  
CAMBELL -A-

923452  
WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					21
06	630	N	183	-0-	-447	-0-	183	3			N	-0-					21
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					21
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					21
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					21
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					21

MIAMI AIRPORT (MORROW)  
PRESIDIO PETROLEUM LLC  
MCCOY, BOB "C"

60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
676084  
WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA)  
BLACKBEARD OPERATING, LLC  
DAVIS FAMILY

61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
073056  
WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					32
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					32
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
09	0		389	-0-	389	-0-	389	2			N	-0-					32
10	0		344	-0-	344	-0-	733	2			N	-0-					32

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CREST RESOURCES, INC.				189901									
HARDIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075151	COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	16044 - 16254
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	124 N	21	-0-	-103	-0-		21	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	20	-0-	-70	-0-		20	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2	N	-0-		-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-		-0-	
09	0	15	-0-	15	15		15	2	N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1	16		1	2	N	-0-		-0-	
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574					CNTY: WHEELER				
FOSTER-WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	5130 - 5278
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: WHEELER				
DAVIS				WELL #:	4043	RRCID ->	243633	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	16874	PERF.	14379 - 16875
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	2	N	-0-		25	
06	1170 N	1071	-0-	-99	-0-		1071	2	N	-0-		25	
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-		1082	2	N	-0-		25	
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-		1083	2	N	-0-		25	
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-		1007	2	N	-0-		25	
10	0	1036	-0-	1036	1036		1036	2	N	-0-		25	
-----													
DAVIS				WELL #:	2053	RRCID ->	248272	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14994 - 17176
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2703	2	N	22		121	
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-		2200	2	N	-0-		121	
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3035	2	N	-0-		121	
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3248	2	N	-0-		121	
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694	2	N	-0-		121	
10	0	2801	-0-	2801	2801		2801	2	N	-0-		121	
-----													
DAVIS				WELL #:	1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934 - 17364
05	3782 X	3680	-0-	-102	-0-		3680	2	N	-0-		30	
06	3930 X	3491	-0-	-439	-0-		3491	2	N	-0-		30	
07	4061 X	3403	-0-	-658	-0-		3403	2	N	-0-		30	
08	4061 X	3401	-0-	-660	-0-		3401	2	N	-0-		30	
09	3870 X	3147	-0-	-723	-0-		3147	2	N	-0-		30	
10	0	3148	-0-	3148	3148		3148	2	N	-0-		30	
-----													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059					CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH				WELL #:	1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		5911	2	N	72	189	1	33
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		5230	2	N	65			98
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-		4357	2	N	45			143
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		2101	2	N	30	43	1	130
09	0	547	-0-	547	547		546	2	N	1	79	1	52
10	0	370	-0-	370	917		364	2	N	5			57

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059												
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16212	- 16306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
06	14B2 EXT	20161	-0-	20161	20161		20161	2			N	-0-				13
07	14B2 EXT	11377	-0-	11377	31538		11377	2			N	-0-				13
08	14B2 EXT	823	-0-	823	32361		823	2			N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32361						N	-0-				13
10	0	1358	-0-	1358	33719		1358	2			N	-0-				13

  

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MILLS, R. D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.13850	- 13900				
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2				Y	-0-				-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				Y	-0-				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				Y	-0-				-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				Y	-0-				-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				Y	-0-				-0-
10	0	525	-0-	525	525	525	2				Y	-0-				-0-

  

JILL 54		WELL #:		1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305	- 13560				
05	3379 X	3336	-0-	-43	-0-	3335	2	1 9	N	1	84	1				22
06	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	3224	2	53 9	N	48						70
07	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2		N	-0-						70
08	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3287	2	136 9	N	124						194
09	0	3060	-0-	3060	3060	3057	2	3 9	N	3	184	1				13
10	0	3154	-0-	3154	6214	3107	2	47 9	N	43						56

  

LARA 54		WELL #:		1	RRCID ->	268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.13195	- 13655				
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	2	1 9	N	1	104	1				19
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4307	2	176 9	N	160						179
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4300	2	2 9	N	2	159	1				22
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4341	2	142 9	N	129						151
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4055	2	77 9	N	70						221
10	0	4184	-0-	4184	4184	4183	2	1 9	N	1	198	1				24

  

TYLER 55		WELL #:		1	RRCID ->	268646	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.12902	- 14500				
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-						-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-						-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-						-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-						-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	2		N	-0-						-0-
10	0	263	-0-	263	510	263	2		N	-0-						-0-

  

TATIANA 17		WELL #:		1	RRCID ->	270267	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	16628	PERF.13021	- 14200				
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25 9	N	23						43
06	840 N	702	-0-	-138	-0-	692	2	10 9	N	9						52
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3 9	N	3						55
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13 9	N	12						67
09	0	1032	-0-	1032	1032	1007	2	25 9	N	23						90
10	0	819	-0-	819	1851	811	2	8 9	N	7						97

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
-----														
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465														
05	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4191	2	32	9	N	29	9	1	95
06	4620 X	4606	-0-	-14	-0-	4543	2	63	9	N	57	3	1	149
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4899	2	34	9	N	31	11	1	169
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4750	2	30	9	N	27	7	1	189
09	4620 X	4560	-0-	-60	-0-	4530	2	30	9	N	27	175	1	41
10	4929 X	3896	-0-	-1033	-0-	3855	2	41	9	N	37	11	1	67
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785														
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-			41
06	3210 X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2			N	-0-			41
07	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-			41
08	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3134	2	18	9	N	16			57
09	3210 X	3024	-0-	-186	-0-	3012	2	12	9	N	11			68
10	0	3978	-0-	3978	3978	3964	2	14	9	N	13			81
-----														
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903														
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16			136
06	2370 N	2245	-0-	-125	-0-	2230	2	15	9	N	14			150
07	2449 N	1963	-0-	-486	-0-	1949	2	14	9	N	13			163
08	2449 N	2074	-0-	-375	-0-	2066	2	8	9	N	7			170
09	2250 N	1701	-0-	-549	-0-	1698	2	3	9	N	3			173
10	0	1741	-0-	1741	1741	1738	2	3	9	N	3	148	1	28
-----														
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978														
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	N	4			146
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3927	2	92	9	N	84			230
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4042	2	1	9	N	1			231
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1	100	1	132
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			132
10	0	3895	-0-	3895	3895	3892	2	3	9	N	3			135

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059										
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

  

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056										
LISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

  

LEDBETTER													WELL #: 6021H	RRCID -> 266037	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12429	- 17280		
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4623	2	164	9	Y	149	160	1			128			
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5165	2	131	9	Y	119	147	1			100			
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5061	2	178	9	Y	162	159	1			103			
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5016	2	163	9	Y	148	173	1			78			
09	0		5078	-0-	5078	5078	4911	2	167	9	Y	152	152	1			78			
10	0		5292	-0-	5292	10370	5120	2	172	9	Y	156					234			

  

MITO RESOURCES TX LLC													571941										
DABERRY													WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11880	- 11904				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2326					N	-0-					737						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326					N	NO RPT					737						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2326					N	NO RPT					737						

  

FABIAN													WELL #: 2045	RRCID -> 166539	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 12260	PERF.11847	- 11990		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969			

  

BRYANT													WELL #: 2044	RRCID -> 168732	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11928	- 12060		
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2314	3	55	9	N	50					996			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					1126			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					1192			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1192			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1192			

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941								
COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1494 3	72 9	N	65	1630
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	1687
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	1745
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	1789
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1789
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1789
-----										
FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102		
05	2531 N	-0-	-0-	-2531	-0-			N	-0-	1011
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1011
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	1091
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	53	1144
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	1144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1144
-----										
DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	809
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	809
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	809
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	809
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	809
-----										
BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	326
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	326
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	326
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	326
-----										
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882		
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1516 3	54 9	N	49	1969
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1907
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	1954
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	2001
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2001
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2001
-----										
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878		
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2111 3	58 9	N	53	2200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	2207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	2242
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2242
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2242
-----										
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078		
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	1734
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1734
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1734
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1734
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1734
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1734

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941														
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
-----																
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872								
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1736	3	74	9	N	67					3020
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			2987
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					3008
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					3038
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3038
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3038
-----																
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934								
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1947	3	12	9	N	11					2089
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2082
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					2086
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					2090
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2090
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2090
-----																
BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330								
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					2415
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	86	1			2516
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	190	1			2475
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					2540
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2540
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2540
-----																
DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597
-----																
COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381								
05	11036 X	10676	-0-	-360	-0-	10267	3	409	9	N	372	372	1			9088
06	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-	114	1			8974
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	128					9102
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	151	195	1			9058
09	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					9058
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					9058
-----																
BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286								
05	14508 X	8500	-0-	-6008	-0-	8276	3	224	9	N	204	343	1			4874
06	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	193	90	1			4977
07	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	235	187	1			5025
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	125					5150
09	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					5150
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					5150

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941									
BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1572
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64	1	1508
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1533
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1533
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1533
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1533

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514		
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7035	3	300	9	N	11260	
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-						11299	
07	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-						11474	
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					197	1	11484
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-						11484	
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-						11484	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489 - 14386	
MILLS RANCH		WELL #: 1040									
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	210
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-						210
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2				210
08	806 N	444	-0-	-362	-0-	444	2				210
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2				210
10	0	1076	-0-	1076	1076	1076	2				210

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13000 - 13926	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492	
05	8122 X	6467	-0-	-1655	-0-	6332	2	135	9	N	122
06	7530 X	6673	-0-	-857	-0-	6532	2	141	9	N	60
07	7781 X	6900	-0-	-881	-0-	6586	2	314	9	N	187
08	7409 X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	187
09	0	6294	-0-	6294	6294	6200	2	94	9	N	85
10	0	6241	-0-	6241	12535	6105	2	136	9	N	35

MILLS RANCH SE 25		WELL #: 1025		RRCID -> 274346		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 16578		PERF.13172 - 13381	
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19494	2	605	9	N	108
06	19449 X	19449	-0-	-0-	-0-	18871	2	578	9	N	258
07	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	19443	2	590	9	N	88
08	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19360	2	570	9	N	62
09	0	19219	-0-	19219	19219	18660	2	559	9	N	215
10	0	19861	-0-	19861	39080	19272	2	589	9	N	177



MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ABERNETHY UNIT				WELL #:	1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687 - 12390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JAMES, W. F.				WELL #:	1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918 - 23937
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
DAVIS 64				WELL #:	5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.	11566 - 16212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IVESTOR 57				WELL #:	6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	11322 - 16136		
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5065	2	164	9	Y	149	167	1	49
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5311	2	140	9	Y	127			176
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5600	2	150	9	Y	136	159	1	153
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5400	2	143	9	Y	130	149	1	134
09	0		4166	-0-	-0-	4166	4041	2	125	9	Y	114	171	1	77
10	0		4394	-0-	-0-	4394	8560		17	1	Y	111			188
									122	9					

DAVIS 64				WELL #:	6H	RRCID ->	268037	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11620 - 16127		
05	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	1054	1	2829	2	Y	83	181	1	92
							91	9							
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1016	1	2849	2	Y	101			193
							111	9							
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1054	1	2993	2	Y	87	168	1	112
							96	9							
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1031	1	2948	2	Y	86			198
							95	9							
09	0		3742	-0-	3742	3742	999	1	2665	2	Y	71	215	1	54
							78	9							
10	0		4323	-0-	4323	8065	1384	1	2836	2	Y	94	42	1	106
							103	9							





MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	310	1	4436	2	N	254	324 1	84
						279	9						
06	5100 X	4589	-0-	-511	-0-	300	1	4003	2	N	260	221 1 4 8	119
						286	9						
07	5301 X	3139	-0-	-2162	-0-	310	1	2564	2	N	241	173 1 2 8	185
						265	9						
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	310	1	5666	2	N	213	349 1 1 8	48
						234	9						
09	0	4167	-0-	4167	4167	300	1	3622	2	N	223	162 1	109
						245	9						
10	0	5561	-0-	5561	9728	1075	1	4202	2	N	258	165 1 1 8	201
						284	9						

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

05	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	155	1	3179	2	N	179	179 1	159
						197	9						
06	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	150	1	2235	2	N	137	167 1 3 8	126
						151	9						
07	3224 X	2039	-0-	-1185	-0-	155	1	1726	2	N	144	166 1 1 8	103
						158	9						
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	155	1	5244	2	N	172	148 1 1 8	126
						189	9						
09	0	2498	-0-	2498	2498	150	1	2214	2	N	122	153 1	95
						134	9						
10	0	3296	-0-	3296	5794	155	1	2934	2	N	188	165 1 1 8	117
						207	9						

CREST RESOURCES, INC. 189901  
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-		3036
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		3036
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		3036
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	505	2	52 9		N	47		3083
09	0	709	-0-	709	709	709	2			N	-0-		3083
10	0	497	-0-	497	1206	497	2			N	-0-		3083

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

05	3410 X	2774	-0-	-636	-0-	2666	2	108 9		Y	98	134 1	126
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3457	2	48 9		Y	44	35 1	135
07	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3156	2	39 9		Y	35	41 1	129
08	3472 X	3139	-0-	-333	-0-	17	1	3045	2	Y	70	59 1	140
						77	9						
09	0	3052	-0-	3052	3052	19	1	2964	2	Y	63	56 1	147
						69	9						
10	0	3205	-0-	3205	6257	39	1	3037	2	Y	117	109 1	155
						129	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	307	1	1658	2	Y	174	200	1	171	
						191	9								
06	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	272	1	1508	2	Y	132	194	1	109	
						145	9								
07	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	286	1	1527	2	Y	151	176	1	84	
						166	9								
08	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	281	1	1490	2	Y	160	7	1	237	
						176	9								
09	2250 X	1843	-0-	-407	-0-	279	1	1472	2	Y	84	189	1	132	
						92	9								
10	0	2041	-0-	2041	2041	315	1	1525	2	Y	183	182	1	133	
						201	9								

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	262	1	1419	2	Y	36	6	1	138
						40	9							
06	1740 X	1656	-0-	-84	-0-	246	1	1356	2	Y	49	5	1	182
						54	9							
07	1767 X	1680	-0-	-87	-0-	260	1	1386	2	Y	31	3	1	210
						34	9							
08	1767 X	1730	-0-	-37	-0-	266	1	1411	2	Y	48	6	1	252
						53	9							
09	0	1506	-0-	1506	1506	233	1	1232	2	Y	37	6	1	283
						41	9							
10	0	1688	-0-	1688	3194	279	1	1353	2	Y	51	194	1	140
						56	9							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1307	2	210	9	Y	191	197	1	82
06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1587	2	294	9	Y	267	202	1	147
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1676	2	230	9	Y	209	252	1	104
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	Y	246	236	1	114
						271	9							
09	0	2029	-0-	2029	2029	34	1	1500	2	Y	450	260	1	304
						495	9							
10	0	1943	-0-	1943	3972	97	1	1557	2	Y	263	269	1	298
						289	9							

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

05	2201 X	1725	-0-	-476	-0-	238	1	1288	2	Y	181	190	1	71
						199	9							
06	2130 X	2109	-0-	-21	-0-	295	1	1634	2	Y	164	134	1	101
						180	9							
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	309	1	1647	2	Y	197	234	1	64
						217	9							
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	361	1	1914	2	Y	196	187	1	73
						216	9							
09	0	2295	-0-	2295	2295	336	1	1771	2	Y	171	170	1	74
						188	9							
10	0	2028	-0-	2028	4323	306	1	1489	2	Y	212	220	1	66
						233	9							

-----													
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	3751 X	2659	-0-	-1092	-0-	408	1	2214	2	Y	34	10 1	61
						37	9						
06	3570 X	2573	-0-	-997	-0-	387	1	2150	2	Y	33	8 1	86
						36	9						
07	3286 X	2207	-0-	-1079	-0-	344	1	1854	2	Y	8	4 1	90
						9	9						
08	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	461	1	2442	2	Y	47	11 1	126
						52	9						
09	0	2365	-0-	2365	2365	375	1	1968	2	Y	20	10 1	136
						22	9						
10	0	2465	-0-	2465	4830	414	1	2012	2	Y	35	92 1	79
						39	9						
-----													
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332													
05	3565 X	3531	-0-	-34	-0-	3160	2	371	9	Y	337	394 1	157
						2919	2	303	9	Y	275	247 1	185
06	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	2920	2	340	9	Y	309	304 1	190
						72	1	2809	2	Y	313	334 1	169
07	3565 X	3260	-0-	-305	-0-	344	9						
08	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	52	1	2745	2	Y	239	227 1	181
						263	9						
09	0	3060	-0-	3060	3060	47	1	2915	2	Y	242	268 1	155
						266	9						
10	0	3228	-0-	3228	6288								
-----													
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892													
05	4433 X	4089	-0-	-344	-0-	614	1	3324	2	Y	137	158 1	37
						151	9						
06	4290 X	4003	-0-	-287	-0-	585	1	3243	2	Y	159	113 1	83
						175	9						
07	4433 X	4142	-0-	-291	-0-	628	1	3348	2	Y	151	187 1	47
						166	9						
08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	640	1	3395	2	Y	190	163 1	74
						209	9						
09	0	3907	-0-	3907	3907	590	1	3116	2	Y	183	196 1	61
						201	9						
10	0	3657	-0-	3657	7564	593	1	2884	2	Y	164	188 1	37
						180	9						
-----													
MITO RESOURCES TX LLC 571941													
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-		1033
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3550					N	-0-		1033
07	3550 X	-0-	-0-	-3550	-0-					N	240		1273
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1273
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1273
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1273
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084													
05	3131 X	2739	-0-	-392	-0-	2686	2	53	9	N	48		410
06	2940 X	2573	-0-	-367	-0-	2552	2	21	9	N	19	184 1	245
07	2945 X	503	-0-	-2442	-0-	503	2			N	-0-		245
08	2945 X	682	-0-	-2263	-0-	682	2			N	-0-		245
09	2700 X	229	-0-	-2471	-0-	229	2			N	-0-		245
10	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-		245



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6079	2	157	9	N	143	187	1	142
06	6000 X	4224	-0-	-1776	-0-	4124	2	100	9	N	91	185	1	48
07	6634 X	5198	-0-	-1436	-0-	5092	2	106	9	N	96			144
08	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	4256	2	105	9	N	95	171	1	68
09	6420 X	1494	-0-	-4926	-0-	54	1	1426	2	N	13			81
						14	9							
10	0	11557	-0-	11557	11557	335	1	11027	2	N	177	192	1	66
						195	9							
-----														
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781														
05	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	2060	2	191	9	N	174	190	1	259
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2002	2	175	9	N	159	188	1	230
07	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	1992	2	184	9	N	167	187	1	210
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2304	2	233	9	N	212	189	1	233
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	1940	2	209	9	N	190	192	1	231
10	0	2132	-0-	2132	2132	1914	2	218	9	N	198	189	1	240
-----														
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556														
05	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	707	1	5885	2	N	469	534	1	184
						516	9							
06	6690 X	5645	-0-	-1045	-0-	684	1	4562	2	N	363	358	1	189
						399	9							
07	6913 X	4679	-0-	-2234	-0-	707	1	3602	2	N	336	177	1	348
						370	9							
08	6913 X	5265	-0-	-1648	-0-	707	1	4150	2	N	371	555	1	164
						408	9							
09	6690 X	684	-0-	-6006	-0-	684	1			N	-0-			164
10	0	6636	-0-	6636	6636	707	1	5521	2	N	371	359	1	176
						408	9							
-----														
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256														
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	1079	1	3178	2	Y	330	283	1	185
						363	9							
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1044	1	3150	2	Y	286	285	1	186
						315	9							
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2716	2	Y	271	280	1	177
						298	9							
08	3844 X	2648	-0-	-1196	-0-	1079	1	1254	2	Y	286	382	1	81
						315	9							
09	3720 X	3044	-0-	-676	-0-	1044	1	1703	2	Y	270	284	1	67
						297	9							
10	0	2977	-0-	2977	2977	1079	1	1538	2	Y	327	290	1	104
						360	9							
-----														
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402														
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	1510	1	2721	2	N	174	170	1	81
						191	9							
06	3720 X	2961	-0-	-759	-0-	1462	1	1370	2	N	117	167	1	31
						129	9							
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	1510	1	2916	2	N	157	89	1	99
						173	9							
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1510	1	2857	2	N	136	172	1	63
						150	9							
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	1462	1	2547	2	N	174	180	1	57
						191	9							
10	0	4357	-0-	4357	4357	1510	1	2672	2	N	159	169	1	47
						175	9							



-----														
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		3596 X	3033	-0-	-563	-0-	506	1	2334	2	N	175		229
							193	9						
06		3300 X	3229	-0-	-71	-0-	490	1	2533	2	N	187	187 1	229
							206	9						
07		3410 X	3122	-0-	-288	-0-	506	1	2418	2	N	180	185 1	224
							198	9						
08		3410 X	3150	-0-	-260	-0-	506	1	2437	2	N	188	371 1	41
							207	9						
09		3240 X	2974	-0-	-266	-0-	490	1	2307	2	N	161	176 1	26
							177	9						
10		0	3122	-0-	3122	3122	506	1	2417	2	N	181	184 1	23
							199	9						
-----														
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941														
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	1079	1	881	2	N	300	256 1	168
							330	9						
06		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1044	1	1047	2	N	260	259 1	169
							286	9						
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1079	1	948	2	N	247	255 1	161
							272	9						
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1079	1	885	2	N	261	348 1	74
							287	9						
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1044	1	919	2	N	244	258 1	60
							268	9						
10		0	2054	-0-	2054	2054	936	1	802	2	N	287	256 1	91
							316	9						
-----														
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150														
05		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2547	2	114	9	N	104		230
							2327	2	106	9	N	96	188 1	138
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2084	2	85	9	N	77		215
							1961	2	77	9	N	70	172 1	113
07		2356 N	2169	-0-	-187	-0-	2020	2	66	9	N	60		173
							295	2			N	-0-		173
08		2666 N	2038	-0-	-628	-0-								
09		2430 N	2086	-0-	-344	-0-								
10		2170 N	295	-0-	-1875	-0-								
-----														
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730														
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1021	2	N	115		227
							127	9						
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	324	1	866	2	N	124	173 1	178
							136	9						
07		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	335	1	914	2	N	124	182 1	120
							136	9						
08		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	335	1	907	2	N	127	175 1	72
							140	9						
09		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	324	1	848	2	N	128		200
							141	9						
10		0	1227	-0-	1227	1227	335	1	769	2	N	112	182 1	130
							123	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6386 X	6342	-0-	-44	-0-	1079	1	4922	2	N	310	187	1	225
						341	9							
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	969	1	4657	2	N	236	374	1	87
						260	9							
07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1061	1	5113	2	N	286	192	1	181
						315	9							
08	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1079	1	5596	2	N	273	190	1	264
						300	9							
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	1044	1	5601	2	N	159	184	1	239
						175	9							
10	0	6986	-0-	6986	6986	1079	1	5782	2	N	114	198	1	155
						125	9							

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

05	4836 X	4398	-0-	-438	-0-	4367	2	31	9	N	28	192	1	68
06	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4347	2	40	9	N	36			104
07	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	4365	2	34	9	N	31			135
08	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	4347	2	39	9	N	35			170
09	0	4201	-0-	4201	4201	4159	2	42	9	N	38			208
10	0	4182	-0-	4182	8383	4143	2	39	9	N	35	166	1	77

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

05	465 N	407	-0-	-58	-0-	400	2	7	9	N	6	79	1	12
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-			12
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			12
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-			12
09	0	308	-0-	308	308	308	2			N	-0-			12
10	0	277	-0-	277	585	277	2			N	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 748059		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180		PERF.11340 - 12914				
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12			162
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3			165
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	941	2	14	9	N	13			178
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4			182
09	0	899	-0-	899	899	899	2			N	-0-			182
10	0	949	-0-	949	1848	948	2	1	9	N	1			183

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378		PERF.12760 - 16910				
05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	6953	2	704	9	N	640	714	1	223
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	6717	2	680	9	N	618	544	1	297
07	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	6803	2	697	9	N	634	706	1	225
08	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	6827	2	703	9	N	639	746	1	118
09	0	7337	-0-	7337	7337	6609	2	728	9	N	662	517	1	263
10	0	7437	-0-	7437	14774	6703	2	734	9	N	667	758	1	172

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886		PERF. 9906 - 10072				
05	5239 X	4665	-0-	-574	-0-	4624	2	41	9	N	37			115
06	5070 X	4406	-0-	-664	-0-	4365	2	41	9	N	37			152
07	5239 X	4848	-0-	-391	-0-	4803	2	45	9	N	41			193
08	5239 X	4439	-0-	-800	-0-	4406	2	33	9	N	30	163	1	60
09	0	4779	-0-	4779	4779	4732	2	47	9	N	43			103
10	0	4948	-0-	4948	9727	4904	2	44	9	N	40			143

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 5017H		RRCID -> 265189		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358		PERF.12458 - 16075				
05	15407 X	13823	-0-	-1584	-0-	13563	2	260	9	N	236	346	1	170
06	14370 X	10786	-0-	-3584	-0-	10417	2	369	9	N	335	375	1	130
07	14756 X	13077	-0-	-1679	-0-	12682	2	395	9	N	359	354	1	135
08	14756 X	14335	-0-	-421	-0-	13877	2	458	9	N	416	356	1	195
09	13890 X	11978	-0-	-1912	-0-	11573	2	405	9	N	368	330	1	233
10	13826 X	8830	-0-	-4996	-0-	8532	2	298	9	N	271	357	1	147

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 7017H		RRCID -> 266337		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12627		PERF.13082 - 15300				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61			213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	173	1	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	170	1	92

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059		WELL #: 8017H		RRCID ->	266694	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12350	- 15648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	6829	2	277	9	N	252	347	1	62
06	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	5922	2	251	9	N	228	182	1	108
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5359	2	227	9	N	206	176	1	138
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5619	2	199	9	N	181	174	1	145
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3233	2	138	9	N	125	168	1	102
10	0	4660	-0-	4660	4660	4440	2	220	9	N	200	177	1	125
-----														
MILLS RANCH SE 24		WELL #: 5024H		RRCID ->		267324	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12324	- 14648		
05	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7403	2	150	9	N	136	174	1	110
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7034	2	143	9	N	130			240
07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7150	2	129	9	N	117	189	1	168
08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7255	2	129	9	N	117	167	1	118
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7003	2	142	9	N	129	177	1	70
*10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6894	2	143	9	N	130			200
-----														
MILLS RANCH & CO.		WELL #: 9017H		RRCID ->		267402	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	12646	PERF.13040	- 15540		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
G. C. DAVIS		WELL #: 2023H		RRCID ->		272342	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12210	- 14232		
05	4836 X	4632	-0-	-204	-0-	4431	2	201	9	N	183	183	1	202
06	4620 X	4438	-0-	-182	-0-	4250	2	188	9	N	171	180	1	193
07	4743 X	4502	-0-	-241	-0-	4313	2	189	9	N	172	192	1	173
08	4743 X	4458	-0-	-285	-0-	4261	2	197	9	N	179	172	1	180
09	0	4277	-0-	4277	4277	4077	2	200	9	N	182	172	1	190
10	0	4559	-0-	4559	8836	4148	2	411	9	N	374	354	1	210
-----														
DOUG		WELL #: 4024		RRCID ->		274284	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11858	- 12044		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLS RANCH		WELL #: 3025		RRCID ->		276612	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11912	- 11988		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			327
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	2	58	9	N	53			380
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088														
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2085	2	12	9	N	11			288
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			334
07	2108 N	1641	-0-	-467	-0-	1582	2	59	9	N	54	176	1	212
08	2108 N	1303	-0-	-805	-0-	1237	2	66	9	N	60	178	1	94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932														
05	2976 X	508	-0-	-2468	-0-	458	2	50	9	N	45			137
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67			204
07	3317 X	848	-0-	-2469	-0-	823	2	25	9	N	23	192	1	35
08	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2410	2	163	9	N	148			183
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			183
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			183
-----														
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323														
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	397	2	116	9	N	105	191	1	611
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	341	1	274
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	239			513
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	379	568	1	324
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324
-----														
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082														
05	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	2551	2	305	9	N	277	558	1	239
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	236	174	1	301
07	2883 X	2226	-0-	-657	-0-	1965	2	261	9	N	237			538
08	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2290	2	274	9	N	249	356	1	431
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			431
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			431
-----														
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917														
05	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5912	2	17	9	N	15			215
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1			216
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1			217
08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996	2	2	9	N	2			219
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			219
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			219

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2473	2	76	9	N	69			292
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1	189
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	879	2	69	9	N	63			252
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	43	190	1	105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
-----														
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545														
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3687	2	65	9	N	59	190	1	211
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	108			319
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3498	2	138	9	N	125	177	1	267
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5402	2	343	9	N	312	370	1	209
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			209
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			209
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169			205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	183	1	115
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	722	2	66	9	N	60			175
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
-----														
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1573	2	51	9	N	46			124
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
-----														
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262														
05	3658 X	1189	-0-	-2469	-0-	1187	2	2	9	N	2			158
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	34			192
07	1581 X	1387	-0-	-194	-0-	1355	2	32	9	N	29			221
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	28			249
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			249
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			249
-----														
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357														
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1154	2	182	9	N	165	190	1	261
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			320
07	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1154	2	206	9	N	187	368	1	139
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1403	2	188	9	N	171	173	1	137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
-----														
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
05	2697 X	1887	-0-	-810	-0-	1797	2	90	9	N	82			185
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	44			229
07	3193 X	1769	-0-	-1424	-0-	1733	2	36	9	N	33	179	1	83
08	3193 X	1888	-0-	-1305	-0-	1821	2	67	9	N	61			144
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			144
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			144

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	4216 X	2215	-0-	-2001	-0-	2036 2	179 9		N	163			834
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	121	189 1		766
07	4247 X	3682	-0-	-565	-0-	3469 2	213 9		N	194	186 1		774
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3225 2	172 9		N	156	357 1		573
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT			573
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT			573
-----													
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339													
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	65			355
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	65	179 1		241
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2652 2	62 9		N	56			297
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2663 2	61 9		N	55			352
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			352
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			352
-----													
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322													
05	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	1408 2	85 9		N	77	192 1		177
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	61			238
07	1767 X	1493	-0-	-274	-0-	1374 2	119 9		N	108			346
08	1767 X	793	-0-	-974	-0-	725 2	68 9		N	62	188 1		220
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			220
-----													
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A													
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3360 2	105 9		N	95			292
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	66	192 1		166
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3214 2	52 9		N	47			213
08	3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3232 2	80 9		N	73	178 1		108
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			108
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			108
-----													
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692													
05	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4220 2	757 9		N	688	721 1		416
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	660	738 1		338
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	577	549 1		366
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	452	513 1		305
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				N	NO RPT			305
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT			305
-----													
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088													
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6556 2	553 9		N	503	569 1		499
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				N	473	350 1		622
07	7657 X	6516	-0-	-1141	-0-	6150 2	366 9		N	333	529 1		426
08	7657 X	6689	-0-	-968	-0-	6259 2	430 9		N	391	342 1		475
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-				N	NO RPT			475
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT			475
-----													
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142													
05	3007 X	2091	-0-	-916	-0-	1999 2	92 9		N	84	163 1		228
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	70			298
07	2976 X	724	-0-	-2252	-0-	648 2	76 9		N	69	179 1		188
08	2976 X	288	-0-	-2688	-0-	267 2	21 9		N	19			207
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			207
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			207

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	135	174	1		195
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	98				293
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2807	2	110	9	N	100	189	1		204
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3026	2	136	9	N	124	174	1		154
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154
-----															
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188				496
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70				566
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	765	2	162	9	N	147	190	1		523
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1212	2	175	9	N	159	176	1		506
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				506
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				506
-----															
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936															
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2293	2	273	9	N	248	192	1		494
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	360	1		426
07	3100 N	3116	-0-	16	16	2859	2	257	9	N	234	360	1		300
08	3006 N	2990	-0-	-16	-16	2762	2	228	9	N	207	192	1		315
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				315
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				315
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272															
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3389	2	114	9	N	104	188	1		373
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	113	190	1		296
07	3131 X	1378	-0-	-1753	-0-	1267	2	111	9	N	101	173	1		224
08	3131 X	1056	-0-	-2075	-0-	978	2	78	9	N	71				295
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				295
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				295
-----															
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597															
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	116	2	69	9	N	63				206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86				292
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	45				337
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	37				374
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				374
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				374
-----															
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128															
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1286	2	127	9	N	115	180	1		198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196				394
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1765	2	183	9	N	166				560
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1853	2	139	9	N	126	377	1		309
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				309
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				309
-----															
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607															
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5119	2	174	9	N	158	188	1		337
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	138				475
07	3689 X	71	-0-	-3618	-0-	40	2	31	9	N	28				503
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	129				632
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT				632
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				632



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1265	2	9	9	N	8			430
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			430
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	5956	2	217	9	N	197	353	1	274
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4622	2	119	9	N	108	171	1	211
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			211
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			211
-----														
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1216	2	443	9	N	403	347	1	408
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	374	1	432
07	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	1379	2	374	9	N	340	365	1	407
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1325	2	442	9	N	402	545	1	264
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264
-----														
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61			221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1	91
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2586	2	47	9	N	43			134
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2313	2	48	9	N	44			178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
-----														
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443														
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3623	2	62	9	N	56			313
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	30			343
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2210	2	30	9	N	27	178	1	192
08	3689 X	2058	-0-	-1631	-0-	2022	2	36	9	N	33			225
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			225
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			225
-----														
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892														
05	2573 X	429	-0-	-2144	-0-	429	2			N	-0-			166
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			166
07	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	2282	2	163	9	N	148	173	1	141
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	246	168	1	219
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			219
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			219
-----														
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203														
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3280	2	466	9	N	424	363	1	294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	189	1	495
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2310	2	367	9	N	334	363	1	466
08	2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1685	2	303	9	N	275	342	1	399
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			399
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			399

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522														
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----														
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287														
05	6820 X	6740	-0-	-80	-0-	6549	2	191	9	N	174	378	1	66
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	141			207
07	7006 X	5963	-0-	-1043	-0-	5844	2	119	9	N	108	190	1	125
08	7006 X	5554	-0-	-1452	-0-	5416	2	138	9	N	125	189	1	61
09	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			61
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			61
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534														
05	5270 X	4631	-0-	-639	-0-	4418	2	213	9	N	194	191	1	316
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	23	191	1	148
07	4588 X	4478	-0-	-110	-0-	4042	2	436	9	N	396	191	1	353
08	4619 X	2906	-0-	-1713	-0-	2728	2	178	9	N	162	190	1	325
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			325
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			325
-----														
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054														
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4047	2	120	9	N	109	189	1	234
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32			266
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4074	2	261	9	N	237	181	1	322
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3683	2	209	9	N	190	179	1	333
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			333
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			333
-----														
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433														
05	4650 X	1572	-0-	-3078	-0-	1425	2	147	9	N	134			448
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	163	192	1	419
07	4712 X	2885	-0-	-1827	-0-	2749	2	136	9	N	124	190	1	353
08	4712 X	2181	-0-	-2531	-0-	2037	2	144	9	N	131	146	1	338
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			338
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			338
-----														
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509														
05	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	3890	2	190	9	N	173	191	1	239
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	146	189	1	196
07	4154 X	2576	-0-	-1578	-0-	2441	2	135	9	N	123	181	1	138
08	4154 X	2883	-0-	-1271	-0-	2743	2	140	9	N	127	179	1	86
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			86
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			86
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117			256
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	188	1	121
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1089	2	117	9	N	106			227
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1102	2	74	9	N	67			294
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			294
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			294

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2697 X	1557	-0-	-1140	-0-	1371	2	186	9	N	169	187	1		274
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	164	190	1		248
07	2170 X	2083	-0-	-87	-0-	1816	2	267	9	N	243	186	1		305
08	2046 X	1001	-0-	-1045	-0-	791	2	210	9	N	191	179	1		317
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				317
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				317
-----															
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723															
05	4185 X	944	-0-	-3241	-0-	788	2	156	9	N	142	190	1		355
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	274	349	1		280
07	3286 X	1442	-0-	-1844	-0-	1218	2	224	9	N	204	193	1		291
08	3286 X	2701	-0-	-585	-0-	2364	2	337	9	N	306	370	1		227
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				227
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				227
-----															
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111															
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6449	2	127	9	N	115				459
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				459
07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	2	1	9	N	1	219	1		241
08	4557 X	2500	-0-	-2057	-0-	2500	2			N	-0-				241
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT				241
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				241
-----															
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192															
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	1988	2	140	9	N	127	190	1		148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				208
07	2573 N	2124	-0-	-449	-0-	1975	2	149	9	N	135	198	1		145
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2830	2	147	9	N	134	168	1		111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
-----															
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917															
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2782	2	150	9	N	136	180	1		352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	369	1		331
07	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1397	2	86	9	N	78	189	1		220
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4419	2	397	9	N	361	306	1		275
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				275
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				275
-----															
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403															
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2269	2	135	9	N	123				348
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	27	201	1		174
07	744 X	740	-0-	-4	-0-	679	2	61	9	N	55				229
08	2418 X	2052	-0-	-366	-0-	1843	2	209	9	N	190	207	1		212
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT				212
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				212
-----															
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381															
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2258	2	209	9	N	190	393	1		489
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	199	1		455
07	2759 N	2275	-0-	-484	-0-	2151	2	124	9	N	113	197	1		371
08	2480 N	2121	-0-	-359	-0-	2047	2	74	9	N	67	184	1		254
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	965	2	144	9	N	329
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224
07		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1050	2	86	9	N	302
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	747	2	112	9	N	106
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	106
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	106
-----												
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
05		3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3110	2	306	9	N	540
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	619
07		3751 X	3260	-0-	-491	-0-	2986	2	274	9	N	299
08		3751 X	3277	-0-	-474	-0-	2996	2	281	9	N	190
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	190
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	190
-----												
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	33	2	105	9	N	293
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1487	2	197	9	N	443
08		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	1855	2	895	9	N	316
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	316
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	316
-----												
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	172
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	172
-----												
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	492
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	512
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2348	2	76	9	N	399
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2514	2	123	9	N	307
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	307
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	307
-----												
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
05		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2357	2	139	9	N	122
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	82
07		4309 X	873	-0-	-3436	-0-	744	2	129	9	N	199
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	19
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	19
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	19
-----												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1842	2	33	9	N	412
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428
07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2187	2	45	9	N	469
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2070	2	55	9	N	140
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	140
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	140

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111
-----																
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671																
05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8144	2	235	9	N	214	182	1			300
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	128	43	1			385
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-				N	116	199	1			302
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-				N	-0-	161	1			141
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	-0-				N	NO RPT					141
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-				N	NO RPT					141
-----																
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
-----																
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					318
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					318
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					318
08	3100 N	4313	-0-	1213	1213	2583	2	1730	9	N	1573	1630	1			261
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1213	-0-				N	NO RPT					261
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1213	-0-				N	NO RPT					261
-----																
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587																
05	20184 X	-0-	-0-	-20184	-0-	-0-				N	-0-					236
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-				N	-0-					236
07	2418 X	1511	-0-	-907	-0-	1511	2			N	-0-					236
08	2418 X	1516	-0-	-902	-0-	1516	2			N	-0-					236
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	-0-				N	NO RPT					236
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					236
-----																
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366																
05	3100 N	9561	-0-	6461	15450	9224	2	337	9	N	306	185	1			402
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	12450	-0-				N	247	377	1			272
07	16516 X	4066	-0-	-12450	-0-	3817	2	249	9	N	226	382	1			116
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3582	2	160	9	N	145					261
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-				N	NO RPT					261
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-				N	NO RPT					261

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
09	0	1612	-0-	1612	1612	1612	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

05	2976 X	2170	-0-	-806	-0-	2170	2	Y	-0-			-0-
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2	Y	-0-			-0-
09	0	2145	-0-	2145	2145	2145	2	Y	-0-			-0-
10	0	2155	-0-	2155	4300	2155	2	Y	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

05	14632 X	13897	-0-	-735	-0-	13897	2	Y	-0-			-0-
06	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2	Y	-0-			-0-
07	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	19037	2	Y	-0-			-0-
08	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	18190	2	Y	-0-			-0-
09	0	16932	-0-	16932	16932	16932	2	Y	-0-			-0-
10	0	16687	-0-	16687	33619	16687	2	Y	-0-			-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

05	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	2	Y	-0-			-0-
06	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2	Y	-0-			-0-
07	27032 X	24333	-0-	-2699	-0-	24333	2	Y	-0-			-0-
08	27032 X	25955	-0-	-1077	-0-	25955	2	Y	-0-			-0-
09	26160 X	25754	-0-	-406	-0-	25754	2	Y	-0-			-0-
10	0	26284	-0-	26284	26284	26284	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

05	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	20747	2	Y	-0-			-0-
06	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2	Y	-0-			-0-
07	20739 X	20577	-0-	-162	-0-	20577	2	Y	-0-			-0-
08	20739 X	20684	-0-	-55	-0-	20684	2	Y	-0-			-0-
09	0	19094	-0-	19094	19094	19094	2	Y	-0-			-0-
10	0	19535	-0-	19535	38629	19535	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680	- 21631	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747	- 21330	
05		7688 X	6755	-0-	-933	-0-	6755	2		Y	-0-		-0-
06		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		Y	-0-		-0-
07		6789 X	6523	-0-	-266	-0-	6523	2		Y	-0-		-0-
08		6789 X	6087	-0-	-702	-0-	6087	2		Y	-0-		-0-
09		0	5344	-0-	5344	5344	5344	2		Y	-0-		-0-
10		0	5977	-0-	5977	11321	5977	2		Y	-0-		-0-
-----													
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871	- 21158	
05		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	43	1	9589	2	Y	-0-	-0-
06		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	99	1	9125	2	Y	-0-	-0-
07		10447 X	9515	-0-	-932	-0-	107	1	9408	2	Y	-0-	-0-
08		10447 X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2		Y	-0-		-0-
09		0	9084	-0-	9084	9084	9084	2		Y	-0-		-0-
10		0	8655	-0-	8655	17739	8655	2		Y	-0-		-0-
-----													
MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050	- 14088	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422	- 14466	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442	- 15429	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		66

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4712	4721	-0-	9	15	4721	2			Y	-0-				-0-
06	4560	4598	-0-	38	53	4598	2			Y	-0-				-0-
07	4712	4739	-0-	27	80	4739	2			Y	-0-				-0-
08	4840	4736	-0-	-104	-0-	4736	2			Y	-0-				-0-
09	0	4586	-0-		4586	4586	2			Y	-0-				-0-
10	0	4732	-0-	4732	9318	4732	2			Y	-0-				-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	21018	18048	-0-	-2970	-0-	2	1	18046	2	Y	-0-				-0-
06	15874 R	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			Y	-0-				-0-
07	17484	15733	-0-	-1751	-0-	2	1	15731	2	Y	-0-				-0-
08	17484	15053	-0-	-2431	-0-	15053	2			Y	-0-				-0-
09	0	16792	-0-	16792	16792	16792	2			Y	-0-				-0-
10	0	18593	-0-	18593	35385	18593	2			Y	-0-				-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986													
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732 - 12850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-				83
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-				83
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-				83
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-				83
09	0	3259	-0-	3259	3259	3259	3			Y	-0-				83
*10	6554 X	3295	-0-	-3259	-0-	3295	3			Y	-0-				83

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7780 X	1988	-0-	-5792	-0-	1982	3	6	9	N	5				5
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5108	3	29	9	N	26				31
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4735	3	10	9	N	9				40
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4869	3	19	9	N	17				57
09	5130 X	4269	-0-	-861	-0-	4269	3			N	-0-				57
10	5301 X	4381	-0-	-920	-0-	4381	3			N	-0-				57



OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			32
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 3	108 9		N	98	98 1		32
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			32
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	182 3	36 9		N	33			65
09	0	129	-0-	129	129	107 3	22 9		N	20			85
*10	345 N	216	-0-	-129	-0-	111 3	105 9		N	95	21 1		159
-----													
SIMS		WELL #:		2	RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750			
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3048 3	11 9		N	10			10
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4075 3	9 9		N	8			18
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3			N	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			25
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			25
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			25
-----													
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680			
05	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13170 3	151 9		N	137	92 1		160
06	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10690 3			N	-0-	92 1		68
07	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508 3			N	-0-	22 1		46
08	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7319 3	21 9		N	19			65
09	0	10753	-0-	10753	10753	10753 3			N	-0-			65
*10	20733 X	9980	-0-	-10753	-0-	9889 3	91 9		N	83			148
-----													
NORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638			
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			40
06	3000 N	6318	-0-	3318	-0-	3318 3			N	-0-			40
07	3100 N	10375	-0-	7275	-0-	10593 3			N	-0-	10 1		30
08	3100 N	8155	-0-	5055	-0-	15648 3	11 9		N	10			40
09	0	4068	-0-	4068	19716	4046 3	22 9		N	20			60
*10	26164 X	6448	-0-	-19716	-0-	6437 3	11 9		N	10			70
-----													
DUNN		WELL #:		2	RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520			
05	11006 X	6219	-0-	-4787	-0-	6213 3	6 9		N	5			5
06	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10697 3	22 9		N	20			25
07	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703 3			N	-0-			25
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8294 3	17 9		N	15			40
09	10710 X	7832	-0-	-2878	-0-	7832 3			N	-0-			40
10	11067 X	7144	-0-	-3923	-0-	7144 3			N	-0-			40
-----													
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID -> 169662		COMPL. DATE 06/04/1998			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774			
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-			53
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-	41 1		12
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-			12
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			12
09	0	1865	-0-	1865	1865	1865 3			N	-0-			12
*10	3100 N	1411	-0-	-1689	-0-	1411 3			N	-0-			12
-----													
DUNN		WELL #:		3	RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430			
05	3122 X	826	-0-	-2296	-0-	826 3			N	-0-			-0-
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2525 3	6 9		N	5			5
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3			N	-0-			5
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4280 3	28 9		N	25			30
*09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3			N	-0-			30
10	4991 X	3170	-0-	-1821	-0-	3170 3			N	-0-			30

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 12366	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORMAN				WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		32
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-		32
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-		32
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-		32
09	0		1609	-0-	1609	1609	1609	3		N	-0-		32
*10	3100	N	1728	-0-	-1372	237	1728	3		N	-0-		32
-----													
CRADDOCK				WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11	9	Y	10	85
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	3	8	9	Y	7	92
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3198	3	9	9	Y	8	100
08	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	3020	3	11	9	Y	10	110
09	0		2876	-0-	2876	2876	2865	3	11	9	Y	10	115
*10	5762	X	2886	-0-	-2876	-0-	2849	3	37	9	Y	34	112 1 37
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665
HUNTER UNIT				676084									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		121
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2		N	-0-		121
07	14B	DENY	590	-0-	590	590	590	2		N	-0-		121
08	14B	DENY	628	-0-	628	1218	628	2		N	-0-		121
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1218	-0-			N	-0-		121
10	14B	DENY	689	-0-	689	1907	689	2		N	-0-		121
-----													
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				62243 200									
BUD HOGAN SWD 44				572602									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOBEETIE (DOUGLAS)				WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870
SANDLOT OIL & GAS LLC				62243 284									
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				747757									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		33
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		33
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		33
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		33
09	0		2747	-0-	2747	2747	2747	3		N	-0-		33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2747				N	NO RPT		33

MOBEETIE (DOUGLAS)										//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANDLOT OIL & GAS LLC										//CONT.// 747757							
SIMS OP. UNIT R/A -A-										WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			85				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			89				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			92				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			98				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			100				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100				
-----																	
MOBEETIE OP. UNIT -B-										WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
PATTERSON UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34				
-----																	
PATTERSON										WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
MOBEETIE (ELLENBERGER)										62243 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
HERITAGE PETROLEUM, INC.										379771							
WAYMOBETTA										WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126				
-----																	
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)										62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANDLOT OIL & GAS LLC										747757							
MOBEETIE OPERATING UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186	
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			201				
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			201				
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			201				
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-			201				
09	0		240	-0-	-0-	240	240	3	N	-0-			201				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	240			N	NO RPT			201				

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		//CONT.//		62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	235	179 1	504
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	182 1	512
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	210	172 1	550
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	183 1	450
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2688 2	169 9		N	154	165 1	439
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		439

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7100 - 7122
M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 7089 - 7205
M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 7198
M	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 7113 - 7125
M	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7040 - 7060
M	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-	107
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	NO RPT	107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-			-0-
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	N	-0-			108
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1629	2	N	-0-			108
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-			108
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-			108
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	45	1	1511	2	N	-0-			108
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
INGLE		WELL #:		3	RRCID -> 151366		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9307 - 9330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	N	-0-	80	1	12
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	9	1	552	2	N	-0-			12
07		589 N	564	-0-	-25	-0-	8	1	556	2	N	-0-			12
08		589 N	570	-0-	-19	-0-	8	1	562	2	N	-0-			12
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	9	1	549	2	N	-0-			12
10		0	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-	12	7	-0-
-----															
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9284 - 9346			
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	2			82
06		2280 N	2164	-0-	-116	-0-	30	1	2134	2	N	-0-			82
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2182	2	N	-0-			82
08		2263 N	2160	-0-	-103	-0-	31	1	2129	2	N	-0-			82
09		0	1768	-0-	1768	1768	24	1	1744	2	N	-0-			82
10		0	2153	-0-	2153	3921	31	1	2122	2	N	-0-			82
-----															
WYNN		WELL #:		3	RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9214 - 9258			
05		682 N	594	-0-	-88	-0-	29	1	565	2	N	-0-			100
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-			100
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-			100
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-			100
09		0	758	-0-	758	758	24	1	734	2	N	-0-			100
10		0	972	-0-	972	1730	31	1	941	2	N	-0-			100
-----															
MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453													
DORA		WELL #:		1	RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983			TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1308 - 1450			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209													
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964			TOTAL DEPTH	10870	PERF. 10457 - 10487			
05		3100 N	1393	-0-	-1707	307	1391	2	2	9	Y	2			168
06		1672 N	1365	-0-	-307	-0-	1356	2	9	9	Y	8			176
07		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-			176
08		0	1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-			176
09		0	1275	-0-	1275	2627	1273	2	2	9	Y	2	144	1	34
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2627					Y	NO RPT			34
-----															
MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9686 - 10872			
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4	182	1	15
06		2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1962	2	9	9	N	8			23
07		2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1346	2			N	-0-			23
08		0	2431	-0-	2431	2431	2431	2			N	-0-			23
09		0	2168	-0-	2168	4599	2162	2	6	9	N	5	24	1	4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4599					N	NO RPT			4

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//	63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036					
MORRISON		WELL #:	RRCID -> 095864	COMPL. DATE 04/16/1981	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10442	- 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			379
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			379
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006								
KILLEBREW		WELL #:	1184	RRCID -> 153788	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10522	- 10588
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			212
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			212
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			212
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			212
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	212
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	488260	RRCID -> 076994	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10542	- 10659
MORRISON, MARY T. -K-			3					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	13
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:	4	RRCID -> 124880	COMPL. DATE 08/12/1987	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10549	- 10702
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:	3	RRCID -> 154077	COMPL. DATE 02/02/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10524	- 10532
05	3	N	-0-	-0-	-3			204
06	5	N	-0-	-0-	-5			204
07	0	N	-0-	-0-	-0-			204
08	0	N	-0-	-0-	-0-			204
09	0	N	-0-	-0-	-0-			204
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	204
ADAMS RANCH		WELL #:	1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586
05	2852	X	2852	-0-	-0-	2852	2	-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	2769	2	-0-
07	3053	N	3053	-0-	-0-	3053	2	-0-
08	2966	N	2966	-0-	-0-	2966	2	-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	2626	2	-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MORRISON "36"				WELL #: 1	RRCID -> 209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			218
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			218
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8 2	N	-0-			218
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6 2	N	-0-			218
09		0	37	-0-	37	-0-	30	1	7 2	N	-0-			218
10		0	36	-0-	36	-0-	31	1	5 2	N	-0-			218
-----														
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
CARRIE				WELL #: 2190	RRCID -> 166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532			
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	62	1	3975 2	N	39			142
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	43	9	60 1	N	22			164
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	24	9	62 1	N	-0-			164
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	62	1	3893 2	N	54			218
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	59	9	60 1	N	38	197 1		59
10	0		3962	-0-	3962	3962	42	9	62 1	N	30			89
							33	9						
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HODGES "D"				WELL #: 2033	RRCID -> 184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246	- 10488			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268	- 10276			
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			43
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			43
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			43
08	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	620	2		N	-0-			43
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
-----														
CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992	- 10008			
05	5487	X	3880	-0-	-1607	-0-	3863	2	17 9	N	15			178
06	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	2		N	-0-			178
07	5487	X	3226	-0-	-2261	-0-	3225	2	1 9	N	1			179
08	5487	X	4348	-0-	-1139	-0-	4348	2		N	-0-			179
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				N	NO RPT			179
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			179



OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		63066 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
MORRISON -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 045435		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORRISON, MARY T. -E-		WELL #: 2181		RRCID -> 185520		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 197964		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		KILLEBREW		WELL #: 1 L		RRCID -> 043682		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORRISON		WELL #: 1183A		RRCID -> 256472		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528								
05	6386 X	3593	-0-	-2793	-0-	3590	2	3	9	N	3					714
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					714
07	6386 X	3215	-0-	-3171	-0-	3215	2			N	-0-					714
08	6386 X	2144	-0-	-4242	-0-	2142	2	2	9	N	2					716
09	6180 X	5104	-0-	-1076	-0-	5101	2	3	9	N	3					719
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					719
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		HODGES C		WELL #: 4103		RRCID -> 166111		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344				
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					2
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					2
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					2
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					2
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					2
10	0	156	-0-	156	-0-	156	2			N	-0-					2

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9132 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS				
CONRAD		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 9280 - 9306	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	201
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	201
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613								
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8932 - 9270	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209								
HODGES		WELL #:		3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10634 - 10646	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW		WELL #:		3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9388 - 9450	
05	1205	X	1205	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	74
06	1190	X	1190	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	74
07	1240	X	1238	-0-	-2	1238	2			N	-0-	74
08	1209	N	1205	-0-	-4	1205	2			N	-0-	74
09	0		1208	-0-	1208	1208	2			N	-0-	74
10	0		1237	-0-	1237	2445	1237	2		N	-0-	74
KILLEBREW		WELL #:		5	RRCID ->	276905	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9530 - 9563	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC FLOWERS		488260		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC HART		676084		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		123

  

NORTH MORSE		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
		676084		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

  

MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC DOROTHY 6		676084		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882		
05	0 W	-0-	-0-	-0-		13	N	-0-		78
06	0 W	-0-	-0-	-0-		13	N	-0-		78
07	0 W	-0-	-0-	-0-		13	N	-0-		78
08	0 W	-0-	-0-	-0-		13	N	-0-		78
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13	N	-0-		78
10	0	-0-	-0-	-0-		13	N	-0-		78

  

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC HUDSON 6		488260		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		55

  

WHITTENBURG 312		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
		488260		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		049748									
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057660		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3030 - 3106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059033		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3012 - 3088	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	115	-0-	115	115	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	22			Y	NO RPT		-0-
-----											
DALE, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3138 - 3204	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	690	-0-	690	690	690	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	318			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON, M.		WELL #: 2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2951 - 3106	
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2926 - 3000	
05	527 N	205	-0-	-322	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2944 - 3068	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	18			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAM		WELL #: 1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3016 - 3200	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	26			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
LEWIS		WELL #:		C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	37					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNES -B-		WELL #:		6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102				
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
09	0	238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	21					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHIT-TYSON		WELL #:		1		RRCID -> 181681		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024				
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233	233	233	2			N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	16					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		C 4		RRCID -> 181701		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112				
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	0	164	-0-	164	164	164	2			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	102					N	NO RPT			-0-
-----														
WHIT-TYSON		WELL #:		2		RRCID -> 184307		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056				
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNES -B-		WELL #:		7		RRCID -> 184676		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077				
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	1					Y	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851										
DIXON			WELL #:	1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
10		0	1053	-0-	1053	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
-----													
LARGE OPERATING LLC			486623					CNTY: HUTCHINSON					
BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206		
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
08		0	224	-0-	224	-0-	224	3	N	-0-			-0-
*09		430 N	206	-0-	-224	-0-	206	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LASATER & CO, INC.			487415					CNTY: HUTCHINSON					
PITTMAN, ETHEL			WELL #:	1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146		
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
09		0	1786	-0-	1786	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
10		0	1871	-0-	1871	-0-	3657	1871	2	N	-0-		-0-
-----													
PITTMAN, ETHEL			WELL #:	2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158		
05		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	867	-0-	-423	-0-	867	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
09		0	881	-0-	881	-0-	881	2	N	-0-			-0-
10		0	913	-0-	913	-0-	1794	913	2	N	-0-		-0-
-----													
M5OEXIT, LLC			519482					CNTY: HUTCHINSON					
MCCLOY			WELL #:	1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HADLEY			WELL #:	3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482										
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 -	3305		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-	
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-	
09		0		5	-0-	5	5		5	2		N	-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	
-----														
PRITCHARD				WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 -	3142
05		881	N	881	-0-	-0-	-0-		881	2		N	-0-	
06		713	N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-	
07		788	N	788	-0-	-0-	-0-		788	2		N	-0-	
08		638	N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-	
09		0		711	-0-	711	711		711	2		N	-0-	
10		0		836	-0-	836	1547		836	2		N	-0-	
-----														
MCCLOY				WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 -	3038
05		613	N	613	-0-	-0-	-0-		613	2		N	-0-	
06		496	N	496	-0-	-0-	-0-		496	2		N	-0-	
07		549	N	549	-0-	-0-	-0-		549	2		N	-0-	
08		444	N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-	
09		0		495	-0-	495	495		495	2		N	-0-	
*10		1077	N	582	-0-	-495	-0-		582	2		N	-0-	
-----														
HADLEY				WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 -	3065
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----														
WOMBLE, ROSCOE				WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 -	3124
05		45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-	
06		36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-	
07		40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-	
08		32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-	
09		0		36	-0-	36	36		36	2		N	-0-	
10		0		43	-0-	43	79		43	2		N	-0-	
-----														
HADLEY				WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 -	3106
05		263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-	
06		213	N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-	
07		235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-	
08		190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-	
09		0		212	-0-	212	212		212	2		N	-0-	
10		0		249	-0-	249	461		249	2		N	-0-	
-----														
PRITCHARD				WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 -	3178
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	-		3114
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	-		3098
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	6	2 2		N	-0-		-0-
-----											
PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	-		3084
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCNUTT				WELL #: 1016	RRCID -> 055258	COMPL. DATE 03/25/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	-		3052
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09	0	84	-0-	84	84	84 2		N	-0-		-0-
*10	182 N	98	-0-	-84	-0-	98 2		N	-0-		-0-
-----											
WOMBLE, R.				WELL #: 207	RRCID -> 055540	COMPL. DATE 05/21/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3048	-		3108
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09	0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-		-0-
10	0	59	-0-	59	109	59 2		N	-0-		-0-
-----											
MCCLOY				WELL #: 3067	RRCID -> 148046	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2992	-		3094
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD				WELL #: 506	RRCID -> 149416	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3017	-		3122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
WOMBLE, R				WELL #: 4040	RRCID -> 163238	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014	- 3081		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WOMBLE, R				WELL #: 3040	RRCID -> 163290	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016	- 3136		
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCNUTT				WELL #: 3066	RRCID -> 163390	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985	- 3046		
05	94	N		94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-
06	76	N		76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-
07	84	N		84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
08	68	N		68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
09	0			76	-0-	76	-0-	76	2			-0-
*10	166	N		90	-0-	-76	-0-	90	2			-0-
-----												
PRITCHARD				WELL #: 606	RRCID -> 169416	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138	- 5076		
05	35	N		35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
06	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			-0-
07	31	N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
08	25	N		25	-0-	-0-	-0-	25	2			-0-
09	0			28	-0-	28	-0-	28	2			-0-
10	0			33	-0-	33	-0-	33	2			-0-
-----												
PRITCHARD				WELL #: 706	RRCID -> 170409	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040	- 3054		
05	751	N		751	-0-	-0-	-0-	751	2			-0-
06	608	N		608	-0-	-0-	-0-	608	2			-0-
07	672	N		672	-0-	-0-	-0-	672	2			-0-
08	544	N		544	-0-	-0-	-0-	544	2			-0-
09	0			606	-0-	606	-0-	606	2			-0-
10	0			713	-0-	713	-0-	713	2			-0-
-----												
HADLEY				WELL #: 803	RRCID -> 170650	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970	- 3128		
05	555	N		555	-0-	-0-	-0-	555	2			-0-
06	450	N		450	-0-	-0-	-0-	450	2			-0-
07	497	N		497	-0-	-0-	-0-	497	2			-0-
08	402	N		402	-0-	-0-	-0-	402	2			-0-
*09	448	N		448	-0-	-0-	-0-	448	2			-0-
10	0			527	-0-	527	-0-	527	2			-0-
-----												
MCCLOY				WELL #: 4067	RRCID -> 170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010	- 3081	
05	39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			-0-
06	31	N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
07	34	N		34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
08	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			-0-
*09	31	N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
*10	37	N		37	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482										
CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3060 - 3080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
10		0	155	-0-	155	155	155 2	N	-0-			-0-
-----												
PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3042 - 3120		
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
10		0	143	-0-	143	143	143 2	N	-0-			-0-
-----												
MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3031 - 3091		
05		775 N	378	-0-	-397	-0-	378 2	N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
*09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			-0-
*10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
-----												
WOMBLE		WELL #: 507		RRCID -> 171344		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3553		PERF. 3065 - 3080		
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
10		0	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-			-0-
-----												
MCNUTT		WELL #: 4066		RRCID -> 171415		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3026 - 3040		
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2	N	-0-			-0-
*10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			-0-
-----												
CUNNINGHAM		WELL #: 408		RRCID -> 171568		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3134		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FISHER		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3000 - 3058		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
MCNUTT				WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	- 3060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE				WELL #: 607	RRCID -> 172126	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3066	- 3084						
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-
10	0	26	-0-	26	-0-	26	2			N	-0-				-0-
-----															
MCNUTT				WELL #: 6066	RRCID -> 172127	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3003	- 3020						
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-				-0-
-----															
PREALL				WELL #: 4065	RRCID -> 172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2990	- 3145					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE, R.				WELL #: 5040	RRCID -> 172285	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3090	- 3110						
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCNUTT				WELL #: 7066	RRCID -> 197536	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 3038	- 3097						
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID -> 197597	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3070	- 3172						
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-				-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482  
 PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-			-0-
*09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-			-0-
*10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-
10		0	81	-0-	81	81	81	2				N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-
*09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			-0-
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-
09		0	24	-0-	24	24	24	2				N	-0-			-0-
10		0	28	-0-	28	52	28	2				N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC 631795  
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795									
BOARD		WELL #:		3068	RRCID ->	085401	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WOMBLES, JERRY		WELL #:		3035	RRCID ->	085459	COMPL. DATE	09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 - 3112		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID ->	085460	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ROBERTSON		WELL #:		1036	RRCID ->	092865	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		PHILLIPS, OTIS -B-	WELL #:	2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
09	0		102	-0-	102	102	102	2	N	-0-		-0-	
10	0		94	-0-	94	196	94	2	N	-0-		-0-	
-----													
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122		
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		16	
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		16	
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		16	
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		16	
09	0		93	-0-	93	93	93	2	N	-0-		16	
10	0		86	-0-	86	179	86	2	N	-0-		16	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GOCHNAUR		WELL #: 1		RRCID -> 134029		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3028 - 3206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
GOCHNAUR		WELL #: 2		RRCID -> 134031		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3208	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 3		RRCID -> 135074		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3017 - 3218	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226		
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	148	136	2			N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY				WELL #:	5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220		
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3677	-0-	577	577	3677	2			N	-0-			-0-
08	1039 N	462	-0-	-577	-0-	462	2			N	-0-			-0-
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	348	348	2			N	-0-			-0-
-----														
PITTMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092		
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
10	0	239	-0-	239	260	239	2			N	-0-			-0-
-----														
STAVLO				WELL #:	1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CATOR -A-				WELL #:	2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-	-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	3644	-0-	544	-0-	544	2		N	-0-	-0-
08	1081 N	537	-0-	-544	-0-	537	2		N	-0-	-0-
09	0	36	-0-	36	-0-	36	2		N	-0-	-0-
10	0	293	-0-	293	-0-	293	2		N	-0-	-0-
-----											
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186
05	2108 X	324	-0-	-1784	-0-	324	2		N	-0-	-0-
06	480 X	48	-0-	-432	-0-	48	2		N	-0-	-0-
07	310 X	193	-0-	-117	-0-	193	2		N	-0-	-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	50	2		N	-0-	-0-
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-	-0-
08	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-	-0-
09	0	29	-0-	29	-0-	29	2		N	-0-	-0-
10	0	505	-0-	505	-0-	534	2		N	-0-	-0-
-----											
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3076 - 3196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 X	205	-0-	-229	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	270 X	72	-0-	-198	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	42	2	N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	242	200	2	N	-0-			-0-
-----												
CATOR -E-		WELL #: 2		RRCID -> 160583		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3005 - 3211		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3060 - 3730		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PITTMAN A		WELL #: 2		RRCID -> 166832		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3050 - 3078		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	181	169	2	N	-0-			-0-
-----												
CATOR -E-		WELL #: 3 W		RRCID -> 167518		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3486 - 3560		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
IKE		WELL #: 7		RRCID -> 174286		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2900 - 3112		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	28	2	N	1	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
-----												
PITTMAN A		WELL #: 3		RRCID -> 178835		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 3608		PERF. 3028 - 3218		
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	2	N	-0-			-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	31	1	2810	2	N	-0-					95
06	2880 N	2743	-0-	-137	-0-	30	1	2713	2	N	-0-					95
07	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	31	1	2758	2	N	-0-					95
08	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	31	1	2729	2	N	-0-					95
09	0	2680	-0-	2680	2680	30	1	2650	2	N	-0-					95
10	0	2761	-0-	2761	5441	31	1	2730	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHROP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

05	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					26
06	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					26
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					26
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					26
09	0	1257	-0-	1257	1257	1257	2			N	-0-					26
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					26

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
CORLENA OIL COMPANY 178450  
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	3123 2		N	-0-			50
06	3450 X	3241	-0-	-209	-0-	3241 2		N	-0-			50
07	3503 X	3087	-0-	-416	-0-	3087 2		N	-0-			50
08	3410 X	3062	-0-	-348	-0-	3062 2		N	-0-			50
09	3240 X	2642	-0-	-598	-0-	2642 2		N	-0-			50
10	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	2972 2		N	-0-			50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022

J-BREX COMPANY 427513  
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1506 2	140 9	N	127	162 1		109
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1485 2	168 9	N	153	168 1		94
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2006 2	254 9	N	231	164 1		161
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1925 2	223 9	N	203	334 1		30
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1412 2	128 9	N	116			146
10	0	1892	-0-	1892	1892	1712 2	180 9	N	164	174 1		136

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	N	2			13
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 2	4 9	N	4			17
07	341 N	156	-0-	-185	-0-	156 2		N	-0-			17
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2		N	-0-			17
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	517 2	43 9	N	39			56
10	0	1331	-0-	1331	1331	1228 2	103 9	N	94			150

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729 2	30 9	N	27	177 1		15
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	604 2	17 9	N	15			30
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	667 2	17 9	N	15			45
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	668 2	21 9	N	19			64
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	668 2	22 9	N	20			84
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	693 2	43 9	N	39			123

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N	-0-			162
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30 1	62 2	N	-0-			162
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	31 1	17 2	N	-0-			162
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	31 1	19 2	N	-0-			162
09	0	102	-0-	102	102	30 1	72 2	N	-0-			162
10	0	104	-0-	104	206	31 1	73 2	N	-0-			162

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1		N	-0-			248
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	N	3		251
						3	9						
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	-0-		251
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	-0-		251
09	0	1366	-0-	1366	1366	30	1	1334	2	N	2		253
						2	9						
10	0	1485	-0-	1485	2851	31	1	1393	2	N	55		308
						61	9						

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

05	3100 N	4806	-0-	1706	1706	31	1	4678	2	N	88		314
						97	9						
06	3000 N	3625	-0-	625	2331	29	1	3566	2	N	27		341
						30	9						
07	3100 N	2928	-0-	-172	2159	31	1	2868	2	N	26		367
						29	9						
08	6352 X	4193	-0-	-2159	-0-	31	1	4149	2	N	12	187 1	192
						13	9						
09	0	3678	-0-	3678	3678	30	1	3620	2	N	25		217
						28	9						
10	0	4911	-0-	4911	8589	31	1	4856	2	N	22	184 1	55
						24	9						

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7140 - 7214		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	62 1	308 2	N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	60 1	309 2	N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	62 1	302 2	N	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	62 1	301 2	N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	60 1	288 2	N	-0-			-0-
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	62 1	295 2	N	-0-			-0-
-----													
SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7463 - 7482		
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	48 1	695 2	N	-0-			90
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	622 2	N	-0-			90
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	62 1	666 2	N	-0-			90
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	532 2	N	-0-			90
*09		510 N	225	-0-	-285	-0-	10 1	110 2	N	95			185
							105 9						
*10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 2	N	-0-	68 1		117
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318		
DUTCHER, W. H. -A-				1									
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLLAND, R. H.		WELL #:		4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:		1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:		2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7124 - 7166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-			41
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			41
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-			41
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			41
09	390 N	134	-0-	-256	-0-	134	2			N	-0-			41
10	0	347	-0-	347	347	347	2			N	-0-			41
-----														
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:		2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7098 - 7144			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:		1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7427 - 7449			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022														
-----														
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:		2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF. 7404 - 7448			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7315 - 7332			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLLAND, R. H.		WELL #:		3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7278 - 7316			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:		4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7156 - 7210			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:		3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7152 - 7170				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:		2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7122 - 7158				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212				
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			21
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	2	2	9	N	2			23
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-			23
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			23
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			23
10	0		207	-0-	207	-0-	207	2			N	-0-			23
-----															
WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515				
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-			10
06	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-			10
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-			10
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			10
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			10
10	0		1036	-0-	1036	-0-	1036	2			N	-0-			10

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		1H		RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402		
MERYDITH 587		WELL #:												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H		RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY "B"		WELL #:		3822H		RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7762 - 11525		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PEERY "B"		WELL #:		5822H		RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7962 - 11430		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEERY "B"		WELL #:		6822H		RRCID ->	258754	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7649 - 11630		
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1560	2	127	9	N	115			132
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3494	2	197	9	N	179	174	1	137
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2336	2	213	9	N	194	176	1	155
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1478	2	212	9	N	193	106	1	242
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2493	2	261	9	N	237	355	1	124
*10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2439	2	272	9	N	247	178	1	193



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176									
PEERY "B"		WELL #:		7822H	RRCID ->	265157	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7920 - 11660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4920 X	3741	-0-	-1179	-0-		3557 2	184 9	N		167	181 1	257
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3436 2	166 9	N		151	178 1	230
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3412 2		N		-0-		230
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		3080 2	179 9	N		163	163 1	230
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-		2822 2		N		-0-		230
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		3611 2		N		-0-		230

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE					
PARNELL		WELL #:		1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		52

PARNELL 476		WELL #:		3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7340 - 7364	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		80
07	14B2 EXT	5189	-0-	5189	5189		5189 2		N		-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5189		N		-0-		80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5189		N		NO RPT		80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5189		N		NO RPT		80

PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7320 - 8710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7332 - 7443	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7216 - 7318	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		9

-----												
NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ELLIS, DREW ET AL -A-				WELL #: 2	RRCID -> 062765	COMPL. DATE 07/09/1975	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5676	-	5686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						93
06		450 N	360	-0-	-90	-0-	360 3					93
07		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3					93
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	346 3	11 9				103
09		0	344	-0-	344	-0-	344 3					103
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
-----												
TREGELLAS, W. T.				WELL #: 7H	RRCID -> 278071	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 7179	PERF. 5826	-	5846		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						64
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						64
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MORGAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 055623	COMPL. DATE 01/19/1973	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5810	-	5844		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PARNELL BROS A				WELL #: 2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9434	-	9440		
05		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	62 1	1359 2	N			37
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	N			37
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	62 1	1823 2	N			37
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	62 1	1854 2	N			37
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	60 1	1786 2	N			37
10		0	1890	-0-	1890	-0-	62 1	1827 2	N			38
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLZEY, T. V. ESTATE				WELL #: 2650	RRCID -> 107652	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7105	-	9338		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 4474	RRCID -> 222937	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8782	-	8792		
05		279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2					20
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2					20
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2					20
08		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2					20
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2					20
10		0	86	-0-	86	-0-	86 2					20

OIL AND GAS DIVISION

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-	
-----																	
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399			N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399			N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399			N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399			N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399			N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399			N	NO RPT					-0-	
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639									
05	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	30	1	831	2	N	-0-			117	
06	870	N	833	-0-	-37	B	-0-	30	1	803	2	N	-0-			117	
07	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	31	1	830	2	N	65			182	
								72	9								
08	868	N	866	-0-	-2	B	-0-	29	1	837	2	N	-0-			182	
09	0		834	-0-	834	B	834	30	1	804	2	N	-0-			182	
10	0		856	-0-	856	B	1690	31	1	825	2	N	-0-			182	
-----																	
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634															
DIETRICH		WELL #: 2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1179	3	7	9	N	6			133	
06	1170	N	1132	-0-	-38	B	-0-	1130	3	2	9	N	2			135	
07	1178	N	1175	-0-	-3	B	-0-	1172	3	3	9	N	3			138	
08	1178	N	1132	-0-	-46	B	-0-	1130	3	2	9	N	2			140	
09	1140	N	943	-0-	-197	B	-0-	941	3	2	9	N	2			142	
10	0		890	-0-	890	B	890	890	3			N	-0-			142	
-----																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471															
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	B	-0-	3505	3	2	9	N	2			89	
06	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	3611	3	11	9	N	10			99	
07	3720	X	3575	-0-	-145	B	-0-	3564	3	11	9	N	10			109	
08	3720	X	3284	-0-	-436	B	-0-	3277	3	7	9	N	6			115	
09	0		2880	-0-	2880	B	2880	2872	3	8	9	N	7			122	
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	B	-0-					N	NO RPT			122	
-----																	
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456									
05	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	436	3	3	9	N	3			150	
06	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	397	3	2	9	N	2			152	
07	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	418	3	2	9	N	2			154	
08	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	395	3	3	9	N	3			157	
09	0		431	-0-	431	B	431	425	3	6	9	N	5			162	
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT			162	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
NOTLA (MORROW, LOWER)		66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
MEKEEL		WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9378 - 10345			
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	Y	-0-			57
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2	Y	22			79
07	1147 N	543	-0-	-604	-0-	-0-	540	2	Y	3	9		82
08	961 N	364	-0-	-597	-0-	-0-	364	2	Y	-0-			82
09	1320 N	521	-0-	-799	-0-	-0-	521	2	Y	-0-			82
10	0	357	-0-	357	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			82
-----													
OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4596 - 4604			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF.12120 - 13929			
05	899 N	522	-0-	-377 B	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
06	840 N	515	-0-	-325 B	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
07	837 N	547	-0-	-290 B	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
09	0	773	-0-	773 B	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
10	0	872	-0-	872 B	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
-----													
REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540		PERF.11886 - 14447			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.11880 - 14808			
05	1860 N	1679	-0-	-181 B	-0-	-0-	1679	2	Y	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-			-0-
07	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-			-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	-0-	2259	2	Y	-0-			-0-
09	0	2212	-0-	2212 B	-0-	-0-	2212	2	Y	-0-			-0-
10	0	2217	-0-	2217 B	-0-	-0-	4429	2	Y	-0-			-0-
-----													
ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12142 - 14478			
05	744 N	436	-0-	-308 B	-0-	-0-	433	2	N	3			92
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			92
07	713 N	303	-0-	-410 B	-0-	-0-	194	2	N	99	191	1	-0-
08	434 N	6	-0-	-428 B	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056	RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 16330	PERF.13902	- 14587			
POWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
06	750 N	633	-0-	-117 B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
07	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
08	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
09	0	826	-0-	826 B	826	729	2	97	9	N	88	88	1	-0-
10	0	762	-0-	762 B	1588	762	2			N	-0-			-0-
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	RRCID -> 219437		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14630	PERF.11940	- 14526			
REYNOLDS 25		WELL #:		2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 14381	PERF.11912	- 13448			
WILLIAMS 33		WELL #:		1										
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			32
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			32
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			32
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			32
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			32
10	0	423	-0-	423 B	423	423	2			N	-0-			32
-----														
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID -> 220605		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13010	PERF.11943	- 12944			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 213132		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027			
MILLER		WELL #:		2026										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			65
-----														
MILLER		WELL #:		3026	RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350	PERF.11904	- 14218			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			49
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			49
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885 - 14197			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-				5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT				5
-----															
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300 - 15902			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				35
-----															
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260 - 15962			
05	10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10561	2	41	9	N	37				308
06	10050 X	-0-	-0-	-10050 B	-0-					N	56				364
07	10385 X	8176	-0-	-2209 B	-0-	8115	2	61	9	N	55	185	1		234
08	10385 X	9704	-0-	-681 B	-0-	9704	2			N	-0-				234
09	10050 X	NO RPT	-0-	-10050 B	-0-					N	NO RPT				234
10	10385 X	NO RPT	-0-	-10385 B	-0-					N	NO RPT				234
-----															
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12350 - 16723			
05	11098 X	5585	-0-	-5513 B	-0-	5548	2	37	9	N	34	193	1		192
06	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	59	192	1		59
07	9083 X	9072	-0-	-11 B	-0-	8934	2	138	9	N	125				184
08	9083 X	-0-	-0-	-9083 B	-0-					N	281	181	1		284
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-					N	NO RPT				284
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT				284
-----															
MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	12384 - 16743			
05	4123 X	2245	-0-	-1878 B	-0-	2241	2	4	9	N	4				252
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	19				271
07	5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	5026	2	86	9	N	78	188	1		161
08	4340 X	4164	-0-	-176 B	-0-	4072	2	92	9	N	84				245
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT				245
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT				245
-----															
PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7567 - 7590			
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				78
06	1350 N	1090	-0-	-260	-0-	1090	2			N	-0-				78
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				78
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-				78
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				78
10	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-				78

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8812 - 8822
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8816 - 8826
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FORTAY, INC.		277925										
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	5394 - 5412
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HOSPITAL B		WELL #:		2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	155	4	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	843	-0-	843	843	843	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	898	-0-	898	1741	898	2		N	-0-		-0-
-----												
PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
SIDNEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLCLO		WELL #:		6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		210
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	566	2	83	9	N	75	285
07	1178 N	318	-0-	-860	-0-	289	2	29	9	N	26	311
08	1178 N	434	-0-	-744	-0-	428	2	6	9	N	5	148
09	660 N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-	148
10	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-	148

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2	N	-0-		3
06	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2	N	-0-		3
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2	N	-0-		3
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2	N	-0-		3
09	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2	N	-0-		3
10	0	1292	-0-	1292	2535	1292	2	N	-0-		3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
09	0	475	-0-	475	475	475	2	N	-0-		-0-
10	0	500	-0-	500	975	500	2	N	-0-		-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		69
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		69
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		69
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		69
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	2	N	-0-		-0-
10	0	254	-0-	254	503	254	2	N	-0-		-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051		PERF. 1776 - 2051	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1975 - 2105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 2012 - 2090	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2	N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53	94	53	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 -	2072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	0	221	-0-	221		221	2			N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212		433	212	2		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062		
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	0	564	-0-	564		564	2	38	4	N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085		
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			-0-
09	0	327	-0-	327		327	2			N	-0-			-0-
10	0	356	-0-	356		683	356	2		N	-0-			-0-
-----														
WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093		
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			-0-
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09	0	644	-0-	644		644	2			N	-0-			-0-
10	0	674	-0-	674		1318	674	2		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055		
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
09	0	1491	-0-	1491		1491	2			N	-0-			-0-
10	0	1560	-0-	1560		3051	1560	2		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 -	2058		
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150		150	2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
CLUCK -E-		WELL #:		2 U		RRCID -> 131917		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 3958 - 4292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIKE		WELL #:		2		RRCID -> 132845		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4228 - 4274		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A-		WELL #:		2		RRCID -> 134462		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4244 - 4280		
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
09	0	771	-0-	771	-0-	771	2			N	-0-			-0-
10	0	781	-0-	781	-0-	1552	781	2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4		RRCID -> 139423		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4285 - 4264		
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	N	-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	30	1	115	2	N	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	-0-	228	121	2		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		68679 999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
KATHRYN -A-		WELL #:		2		RRCID -> 109502		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 5982 - 6004		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIKE		WELL #:		1		RRCID -> 128327		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5874 - 6052		
05	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-			3
06	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-			3
07	2077 N	1953	-0-	-124	-0-	1953	2			N	-0-			3
08	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			N	-0-			3
09	0	1846	-0-	1846	-0-	1846	2			N	-0-			3
10	0	1893	-0-	1893	-0-	3739	1893	2		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
09	0	1342	-0-	1342	1342	1342	2	N	-0-			-0-
10	0	1391	-0-	1391	2733	1391	2	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	2	N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	168	89	2	N	-0-			-0-
-----												
LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	153	2	N	-0-			-0-
10	0	164	-0-	164	317	164	2	N	-0-			-0-
-----												
PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 - 6334
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2	N	-0-			9
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			9
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			9
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			9
*09	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2	N	-0-			9
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2	N	-0-			9
-----												
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
*10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802											
GRAY ESTATE		WELL #:		3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ANCHOR OIL COMPANY				020590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ARCHER -A-				WELL #:		1074		RRCID -> 116505		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909			
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-				-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-				-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-				-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-				-0-
10	0	267	-0-	267	-0-	1	1	266	2	N	-0-				-0-

  

BCE-MACH II LLC				040205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LAMASTER				WELL #:		4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710			
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				169
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				169
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-	28	1		141
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	N	2	128	1		15
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				15
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				15

  

BATTON OIL & GAS, LLC				056384		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492			
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2				35
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				35
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				35
08	0	226	-0-	226	-0-	226	2			N	-0-				35
09	0	379	-0-	379	-0-	605	2			N	-0-				35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	605				N	NO RPT				35

  

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630			
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-				-0-
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-				-0-
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-				-0-
09	0	640	-0-	640	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
10	0	658	-0-	658	-0-	1298	2			Y	-0-				-0-

  

REED, ELEANOR				WELL #:		2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	282	-0-	282	556	282	2	N	-0-	-0-	-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

05	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	377	-0-	-343	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	549	-0-	549	549	549	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	524	-0-	524	1073	524	2	N	-0-	-0-	-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	33
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	33
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	33
08	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	33
09	0	1460	-0-	1460	1460	1460	2	N	-0-	-0-	33
10	0	1532	-0-	1532	2992	1532	2	N	-0-	-0-	33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200					N	-0-					313
07	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					313
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465								
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					20
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					20
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					20
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					20
10	0	925	-0-	925	925	925	3			N	-0-					20

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					195

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588								
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					28
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					28
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					28
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					28
10	0	862	-0-	862	862	862	3			N	-0-					28

BLODGETT		WELL #: 170476		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020																

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850								
05	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-					380
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			255
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			255
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			255
09	0	42	-0-	42	-0-	42	3		N	-0-			255
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			255
-----													
CAPTUREPOINT LLC		WELL #:		130545	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918	
05	465 N	157	-0-	-308	-0-	32	1	125	2	N	-0-		55
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-		55
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	62	1	222	2	N	-0-		55
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-		55
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-		55
10	0	317	-0-	317	-0-	62	1	255	2	N	-0-		55
-----													
PATRICIA		WELL #:		1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ELDON		WELL #:		1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-		138
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-		138
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	2	N	1		139
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-		139
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	N	-0-		139
10	0	1142	-0-	1142	-0-	62	1	1080	2	N	-0-		139



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	60	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	62	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	60	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	262	-0-	262	262	62	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

05	527 N	497	-0-	-30	-0-	62	1	429	2	N	5		47
						6	9						
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	60	1	421	2	N	9		56
						10	9						
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	62	1	347	2	N	4		60
						4	9						
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	62	1	307	2	N	-0-		60
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	60	1	355	2	N	-0-		60
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	N	-0-		60

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	3		195
						3	9						
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	7		202
						8	9						
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	5	177 1	30
						6	9						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-		30
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	486	2	N	3		33
						3	9						
10	0	577	-0-	577	577	62	1	513	2	N	2		35
						2	9						

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	62	1	1352	2	N	23			167
06	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	25	9	60	1	N	80			247
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	88	9	62	1	N	30	187	1	90
08	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	33	9	62	1	N	42			132
09	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	46	9	60	1	N	55	102	1	85
10	0	1871	-0-	1871	1871	61	9	62	1	N	74			159
						81	9							
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877				
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	27			165
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	9	249	2	N	19			184
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	243	2	N	22			206
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	9	62	1	N	1			207
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	9	60	1	N	-0-			207
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	11	177	1	41
						12	9							
DACO, INC.		196940		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6352 - 6366				
NITSCHKE, S.		WELL #: 1												
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
09	0	639	-0-	639	639	639	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	639	639	2			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6858 - 6873				
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C												
05	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-			36
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			36
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			36
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			36
09	1200 N	858	-0-	-342	-0-	858	2			N	-0-			36
10	0	1065	-0-	1065	1065	1065	2			N	-0-			36
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6700 - 6714				
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
10	0	530	-0-	530	530	530	3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6861 - 6879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-		106	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		106	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		106	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		106	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		106	
10	0	165	-0-	165	165	165	3		N	-0-		106	
-----													
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844	
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1024	3	2 9	N	2		82	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		82	
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		82	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		82	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		82	
10	0	881	-0-	881	881	881	3		N	-0-		82	
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:	1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867
05	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	3		N	-0-		67	
06	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	1188	3	15 9	N	14		81	
07	992 N	831	-0-	-161	-0-	825	3	6 9	N	5	86 1	-0-	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14 9	N	13		13	
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3		N	-0-		13	
10	0	742	-0-	742	742	742	3		N	-0-		13	
-----													
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
05	1395 N	1066	-0-	-329	-0-	97	1	969 2	N	-0-		152	
06	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	94	1	951 2	N	-0-		152	
07	1209 N	985	-0-	-224	-0-	97	1	888 2	N	-0-		152	
08	1054 N	915	-0-	-139	-0-	97	1	818 2	N	-0-		152	
09	1050 N	936	-0-	-114	-0-	62	1	874 2	N	-0-		152	
10	0	1505	-0-	1505	1505	97	1	1408 2	N	-0-		152	
-----													
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1036 2	N	5		91	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	94	1	1118 2	N	4		95	
07	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1085 2	N	6		101	
08	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	84	1	938 2	N	1		102	
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	78	1	1233 2	N	-0-		102	
10	0	1685	-0-	1685	1685	97	1	1563 2	N	23		125	
						25	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	664	2	N	-0-			135
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	2	112	1	25
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	804	2	N	5			30
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	97	1	764	2	N	-0-			30
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	N	-0-			30
10	0	924	-0-	924	924	97	1	827	2	N	-0-			30
-----														
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367		
05	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	97	1	1836	2	N	22			54
06	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	94	1	1803	2	N	9			63
07	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	97	1	1812	2	N	14			77
08	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	86	1	1550	2	N	10			87
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	78	1	2002	2	N	8			95
10	0	1944	-0-	1944	1944	97	1	1835	2	N	11			106
-----														
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020		
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			88
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			88
07	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-			88
08	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-			88
09	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-			88
10	0	1200	-0-	1200	1200	1200	2			N	-0-			88
-----														
REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474		
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-			-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
10	0	717	-0-	717	717	717	2			N	-0-			-0-
-----														
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HALDER OPERATING, LLC 342767  
 LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2				N	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2				N	-0-			-0-
10	0	1347	-0-	1347	1347	1347	2				N	-0-			-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2				N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-			-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				N	-0-			-0-
10	0	1714	-0-	1714	1714	1714	2				N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
 JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4				35
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	683	2	1	9	N	1				36
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	719	2	1	9	N	1				37
08	682 N	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	N	1				38
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-				38
10	0	688	-0-	688	688	688	2			N	-0-				38

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	724	2	12	9	Y	11				30
06	DLQ G-10	734	-0-	734	-0-	733	2	1	9	Y	1				31
07	DLQ G-10	741	-0-	741	-0-	1475	2	3	9	Y	3				34
08	DLQ G-10	725	-0-	725	-0-	2200	2	1	9	Y	1				35
09	DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	2887	2	4	9	Y	4				39
10	0	734	-0-	734	-0-	3621	2	22	9	Y	20				59

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				N	-0-			-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	N	13				13
07	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1669	2	1	9	N	1				14
08	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-				14
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3				17
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739	2			N	-0-				17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U	RRCID -> 021894	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6708 - 6728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9 9	Y	8		66
06	DLQ G-10	2191	-0-	2191	-0-	2183	2	8 9	Y	7		73
07	DLQ G-10	2172	-0-	2172	-0-	4363	2		Y	-0-		73
08	DLQ G-10	1926	-0-	1926	-0-	6289	2		Y	-0-		73
09	DLQ G-10	2352	-0-	2352	-0-	8641	2	2 9	Y	2		75
10	0	2242	-0-	2242	-0-	10883	2		Y	-0-		75
-----												
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		1	RRCID -> 021896	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	6953	PERF.	6805 - 6817	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2 9	N	2		62
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1 9	N	1		63
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1 9	N	1		64
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-		64
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2		N	-0-		64
10	0	564	-0-	564	-0-	564	2		N	-0-		64
-----												
HANSFORD GU -21-		WELL #:		1 C	RRCID -> 022212	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	6252 - 6262	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6294 - 6306	
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-		-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
10	0	1061	-0-	1061	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
-----												
CROOKS, H. H.		WELL #:		1	RRCID -> 042016	COMPL. DATE	08/18/1966	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
10	0	873	-0-	873	-0-	873	2		N	-0-		-0-
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID -> 084677	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6860 - 6920	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		17
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2		N	-0-		17
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2		N	-0-		17
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2		N	-0-		17
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		17
10	0	586	-0-	586	-0-	586	2		N	-0-		17
-----												
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		2	RRCID -> 085198	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6797 - 6868	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		46
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2		N	-0-		46
07	806 N	577	-0-	-229	-0-	577	2		N	-0-		46
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2		N	-0-		46
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		46
10	0	977	-0-	977	-0-	977	2		N	-0-		46

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		3	RRCID ->	086699	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6710 - 6765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 2		N	-0-		18
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		18
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		18
08		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048 2		N	-0-		18
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		18
10		0	1222	-0-	1222	-0-	1222 2		N	-0-		19
-----												
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6930 - 6990	
05		806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2		N	-0-		50
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		50
07		868 N	497	-0-	-371	-0-	497 2		N	-0-		50
08		589 N	205	-0-	-384	-0-	203 2	2 9	N	2		52
09		540 N	206	-0-	-334	-0-	200 2	6 9	N	5		57
10		0	154	-0-	154	-0-	154 2		N	-0-		57
-----												
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 6638 - 6754	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
-----												
DUDE WILSON GU -5-		WELL #:		5	RRCID ->	165111	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6778 - 6792	
05		434 N	186	-0-	-248	-0-	186 2		N	-0-		8
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		8
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		8
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		8
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		8
10		0	620	-0-	620	-0-	620 2		N	-0-		8
-----												
DUDE WILSON G U -5-		WELL #:		6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6730 - 6782	
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		35
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		35
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		35
08		713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2		N	-0-		35
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		35
10		0	849	-0-	849	-0-	1 1	848 2	N	-0-		35
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6952 - 7008	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		44
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-		44
07		682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2		N	-0-		44
08		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2		N	-0-		44
09		660 N	656	-0-	-4	-0-	649 2	7 9	N	6		50
10		0	568	-0-	568	-0-	568 2		N	-0-		50
-----												
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6954 - 7006	
05		1877 X	188	-0-	-1689	-0-	188 2		N	-0-		12
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-		12
07		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 2		N	-0-		12
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		12
09		270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2		N	-0-		12
10		0	227	-0-	227	-0-	3 1	224 2	N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		5	RRCID ->	166166	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6846 - 6898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741 - 6794
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		15
06	DLQ G-10	659	-0-	659	659	659	2		Y	-0-		15
07	DLQ G-10	650	-0-	650	1309	650	2		Y	-0-		15
08	DLQ G-10	566	-0-	566	1875	566	2		Y	-0-		15
09	DLQ G-10	679	-0-	679	2554	679	2		Y	-0-		15
10	0	655	-0-	655	3209	655	2		Y	-0-		15

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		17
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-		17
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		17
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-		17
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		17
10	0	729	-0-	729	729	726	2	3 9	N	3		20

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 6953
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428 2	N	-0-		41
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414 2	N	-0-		41
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416 2	N	-0-		41
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398 2	N	-0-		41
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408 2	N	-0-		41
10	0	422	-0-	422	422	19	1	403 2	N	-0-		41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1989	2	26 9	N	24		79
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19 9	N	17		96
07	1891 N	1374	-0-	-517	-0-	1353	2	21 9	N	19		115
08	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1684	2	64 9	N	58		173
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2096	2	36 9	N	33	168 1	38
10	0	2020	-0-	2020	2020	1 1	1997 2	N	20			58

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		24
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		24
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		24
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		24
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24



PAN PETRO (CLEVELAND) KING OPERATING CORPORATION JACKSON, PAT			//CONT.//	68735 120 465296	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PANHIGODA, H.			WELL #:	1	C	RRCID -> 055290	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 6503	-	8330	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			65
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			65
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-			65
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
-----												
PSHIGODA, H.			WELL #:	1	C	RRCID -> 055476	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 6728	-	6815	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			28
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			28
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			28
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----												
MEEK			WELL #:	1	C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 6278	-	6292	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THURMAN 23V			WELL #:	1	C	RRCID -> 078337	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6558	-	6568	
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			19
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			19
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			19
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----												
PSHIGODA			WELL #:	4	C	RRCID -> 172959	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6841	-	6890	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			16
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			16
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			16
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-			WELL #:	1	C	RRCID -> 021915	COMPL. DATE 03/16/1960	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7105	-	7128	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			89
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398 3	14 9	N	13			102
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1838 3	20 9	N	18			120
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			120
09	0	1888	-0-	1888	-0-	1888 3		N	-0-			120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1888		N	NO RPT			120

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	961 N	185	-0-	-776	-0-	185 3		N	-0-		69
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		69
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		69
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	854 3	51 9	N	46		115
09	0	795	-0-	795	795	795 3		N	-0-		115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	795			N	NO RPT		115
-----											
ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956			
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		160
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		160
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119 3		N	-0-		160
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-		160
09	0	1167	-0-	1167	1167	1167 3		N	-0-		160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT		160
-----											
ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466			
05	5766 X	5585	-0-	-181	-0-	5585 3		N	-0-		13
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 3		N	-0-		13
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 3		N	-0-		13
08	5642 X	5458	-0-	-184	-0-	5458 3		N	-0-		13
09	0	4660	-0-	4660	4660	4660 3		N	-0-		13
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT		13
-----											
ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978			
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		70
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	-0-		70
07	961 N	606	-0-	-355	-0-	606 3		N	-0-		70
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	857 3	47 9	N	43		113
09	0	881	-0-	881	881	881 3		N	-0-		113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	881			N	NO RPT		113
-----											
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925			
05	961 N	673	-0-	-288	-0-	673 3		N	-0-		98
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		98
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		142
09	0	1064	-0-	1064	1064	1064 3		N	-0-		142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1064			N	NO RPT		142
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785			
05	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	2040 3		N	-0-		33
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-		33
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		33
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		33
09	0	2018	-0-	2018	2018	2018 3		N	-0-		33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2018			N	NO RPT		33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-				143
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-				143
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-				143
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				143
09	0	419	-0-	419	419	419	3			N	-0-				143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	419					N	NO RPT				143

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-				104
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-				104
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-				104
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-				104
09	0	978	-0-	978	978	978	3			N	-0-				104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	978					N	NO RPT				104

MILLEDDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-				210
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-				210
07	1488 N	692	-0-	-796	-0-	692	3			N	-0-				210
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-				210
09	0	1483	-0-	1483	1483	1483	3			N	-0-				210
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1483					N	NO RPT				210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-				189
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				189
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				189
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				189
09	0	208	-0-	208	208	208	3			N	-0-				189
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT				189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
-----												
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053				
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-			109
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			109
07	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3	N	-0-			109
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1551	3	193 9	N	175		284
09	0	1486	-0-	1486	-0-	1486	3		N	-0-		284
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486			N	NO RPT		284
-----												
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365				
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			68
06	810 N	625	-0-	-185	-0-	625	2	N	-0-			68
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			68
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			68
09	0	581	-0-	581	-0-	581	2	N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	581			N	NO RPT		68
-----												
HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644				
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			389
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389
-----												
HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924				
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			107
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			107
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			107
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	115	2	83 9	N	75		182
09	0	109	-0-	109	-0-	109	2		N	-0-		182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109			N	NO RPT		182
-----												
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-		35
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	182 3		N	-0-		35
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3		N	-0-		35
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		35
09	0	159	-0-	159	159	159 3		N	-0-		35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		35
-----											
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7226 - 7308
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		92
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3		N	-0-		92
07	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 3		N	-0-		92
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		92
09	0	611	-0-	611	611	611 3		N	-0-		92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	611			N	NO RPT		92
-----											
COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6720 - 6746
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		150
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		150
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		150
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		150
09	0	889	-0-	889	889	889 2		N	-0-		150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	889			N	NO RPT		150
-----											
COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 6434
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		46
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 2		N	-0-		46
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	0	601	-0-	601	601	601 2		N	-0-		46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		46
-----											
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6853 - 6917
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3		N	-0-		86
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		86
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		86
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	676 3	15 9	N	14		100
09	0	638	-0-	638	638	638 3		N	-0-		100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	638			N	NO RPT		100
-----											
PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6711 - 8105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6822 - 6885
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		611
06	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1292 3		N	-0-		611
07	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304 3		N	-0-		611
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-		611
09	0	1291	-0-	1291	1291	1291 3		N	-0-		611
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1291			N	NO RPT		611

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6840 - 6896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	682 N	257	-0-	-425	-0-	257 3		N	-0-			102
06	600 N	128	-0-	-472	-0-	128 3		N	-0-			102
07	651 N	270	-0-	-381	-0-	270 3		N	-0-			102
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			102
09	0	408	-0-	408	408	408 3		N	-0-			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			102
-----												
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976	
05	620 N	349	-0-	-271	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311 3		N	-0-			-0-
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
09	0	296	-0-	296	296	296 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	296			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			130
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			130
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-			130
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634 3	3 9	N	3			133
09	0	593	-0-	593	593	593 3		N	-0-			133
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	593			N	NO RPT			133
-----												
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			137
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			137
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			137
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			137
09	0	727	-0-	727	727	727 3		N	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	727			N	NO RPT			137
-----												
AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		Y	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-			-0-
09	0	716	-0-	716	716	716 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
05	1116 N	963	-0-	-153	-0-	963 3		N	-0-			25
06	1080 N	943	-0-	-137	-0-	943 3		N	-0-			25
07	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967 3		N	-0-			25
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			25
09	0	1100	-0-	1100	1100	1100 3		N	-0-			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			25
-----												
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 3		N	-0-			198
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 3		N	-0-			198
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			198
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			198
09	0	592	-0-	592	592	592 3		N	-0-			198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			198

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ODC		WELL #: 2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					177
-----																
ELLIS, CARL -H-		WELL #: 3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671								
05	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939	3			N	-0-					23
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					23
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-					23
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					23
09	0	1020	-0-	1020	-0-	1020	3			N	-0-					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1020				N	NO RPT					23
-----																
HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858								
05	1333 N	969	-0-	-364	-0-	969	3			N	-0-					145
06	1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-					145
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			N	-0-					145
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					145
09	0	1404	-0-	1404	-0-	1404	3			N	-0-					145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1404				N	NO RPT					145
-----																
NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150								
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					350
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					350
07	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	1008	3			N	-0-					350
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					350
09	0	1286	-0-	1286	-0-	1286	3			N	-0-					350
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1286				N	NO RPT					350
-----																
HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
09	0	136	-0-	136	136	136	3				N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	136						N	NO RPT			3
-----															
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950			
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3				N	-0-			90
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3				N	-0-			90
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3				N	-0-			90
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3				N	-0-			90
09	0	1016	-0-	1016	1016	1016	3				N	-0-			90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1016						N	NO RPT			90
-----															
ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	6638 - 6672			
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3				N	-0-			56
06	600 N	395	-0-	-205	-0-	395	3				N	-0-			56
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	3				N	-0-			56
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-			56
09	0	448	-0-	448	448	448	3				N	-0-			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	448						N	NO RPT			56
-----															
COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8557 - 8603			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6858 - 6928			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		70
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		70
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-		70
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	396 3	17 9	N	15		85
09	0	383	-0-	383	383	383 3		N	-0-		85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT		85
-----											
ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6942 - 8976	
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		188
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		188
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		188
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		188
09	0	1696	-0-	1696	1696	1696 3		N	-0-		188
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1696			N	NO RPT		188
-----											
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6738 - 6777	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
-----											
MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801	
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		849
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		849
07	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2		N	-0-		849
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		849
09	0	1061	-0-	1061	1061	1061 2		N	-0-		849
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1061			N	NO RPT		849
-----											
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536	
05	879 N	643	-0-	-236	-0-	643 3		N	-0-		152
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		152
07	217 X	65	-0-	-152	-0-	65 3		N	-0-		152
08	217 X	53	-0-	-164	-0-	53 3		N	-0-		152
09	0	51	-0-	51	51	51 3		N	-0-		152
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		152
-----											
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		292
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		292
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3		N	-0-		292
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		292
09	0	1068	-0-	1068	1068	1068 3		N	-0-		292
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1068			N	NO RPT		292
-----											
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		27
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-		27
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		27
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		27
09	0	245	-0-	245	245	245 3		N	-0-		27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT		27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2		Y	-0-	332
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	2		Y	-0-	332
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-	332
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-	332
09	0	706	-0-	706	-0-	706	2		Y	-0-	332
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	706			Y	NO RPT	332
-----											
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6969 - 7034
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-	180
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-	180
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3		N	-0-	180
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-	180
09	0	1268	-0-	1268	-0-	1268	3		N	-0-	180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1268			N	NO RPT	180
-----											
COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6698 - 6746
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6722 - 6750
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2		N	-0-	111
06	810 N	246	-0-	-564	-0-	246	2		N	-0-	111
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-	111
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	111
09	0	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-	111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT	111
-----											
COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6730 - 6794
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-	37
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	37
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	37
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	37
09	0	247	-0-	247	-0-	247	2		N	-0-	37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	247			N	NO RPT	37
-----											
COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	63
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	63
07	744 N	606	-0-	-138	-0-	606 2	N	-0-	63
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	63
09	0	715	-0-	715	715	715 2	N	-0-	63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	715		N	NO RPT	63
-----									
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	107
-----									
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
-----									
MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330	
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-	20
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	20
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-	20
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	20
09	0	315	-0-	315	315	315 3	N	-0-	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	315		N	NO RPT	20
-----									
AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-	103
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-	103
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-	103
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-	103
09	0	450	-0-	450	450	450 3	Y	-0-	103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	450		Y	NO RPT	103
-----									
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	35
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3	N	-0-	35
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	0	221	-0-	221	221	221 3	N	-0-	35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	221		N	NO RPT	35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		121
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-		121
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		N	-0-		121
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		121
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
-----												
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634	
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		652
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		652
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		652
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		652
09		0	978	-0-	978	978	978 3		N	-0-		652
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	978			N	NO RPT		652
-----												
COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752 - 6782	
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-		115
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-		115
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		115
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		115
09		0	300	-0-	300	300	300 2		N	-0-		115
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	300			N	NO RPT		115
-----												
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128	
05		1023 N	802	-0-	-221	-0-	802 3		N	-0-		140
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		140
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		140
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		140
09		0	1227	-0-	1227	1227	1227 3		N	-0-		140
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1227			N	NO RPT		140
-----												
ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280	
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		138
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		138
07		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972 3		N	-0-		138
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2024 3	33 9	N	30		168
09		0	2094	-0-	2094	2094	2094 3		N	-0-		168
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2094			N	NO RPT		168
-----												
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311				
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				85
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-				85
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-				85
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-				85
09	0	951	-0-	951	-0-	951	3			N	-0-				85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	951				N	NO RPT				85
-----															
ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262				
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-				160
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-				160
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-				160
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				160
09	0	222	-0-	222	-0-	222	3			N	-0-				160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	222				N	NO RPT				160
-----															
COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730				
05	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-				67
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				67
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				67
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				67
09	0	1024	-0-	1024	-0-	1024	2			N	-0-				67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1024				N	NO RPT				67
-----															
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
-----															
BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531				
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-				78
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				78
07	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-				78
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-				78
09	0	1296	-0-	1296	-0-	1296	3			N	-0-				78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1296				N	NO RPT				78

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N	-0-		221
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2	N	-0-		221
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		221
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		221
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		221
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221
-----										
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		188
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3	N	-0-		188
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3	N	-0-		188
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		188
09	0	912	-0-	912	912	726 3	N	169	179 1	178
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	912		N	NO RPT		178
-----										
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2	N	-0-		81
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		81
07	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2	N	-0-		81
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		81
09	0	927	-0-	927	927	927 2	N	-0-		81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	927		N	NO RPT		81
-----										
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-		188
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344 3	N	-0-		188
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3	N	-0-		188
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		188
09	0	374	-0-	374	374	374 3	N	-0-		188
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	374		N	NO RPT		188
-----										
ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		162
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		162
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		162
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		162
09	0	164	-0-	164	164	164 3	N	-0-		162
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164		N	NO RPT		162
-----										
HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-		168
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-		168
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		168
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		168
09	0	330	-0-	330	330	330 3	N	-0-		168
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	330		N	NO RPT		168

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7214 - 7290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-			20
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3	N	-0-			20
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-			20
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			20
09	0	494	-0-	494	494	494 3	N	-0-			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	494		N	NO RPT			20
-----											
MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7124 - 7463
05	775 N	518	-0-	-257	-0-	518 3	N	-0-			137
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 3	N	-0-			137
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3	N	-0-			137
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			137
09	0	578	-0-	578	578	578 3	N	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	578		N	NO RPT			137
-----											
MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			157
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 3	N	-0-			157
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			157
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-			157
09	0	1290	-0-	1290	1290	1290 3	N	-0-			157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1290		N	NO RPT			157
-----											
COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3	N	-0-			193
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			193
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3	N	-0-			193
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			193
09	0	717	-0-	717	717	717 3	N	-0-			193
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	717		N	NO RPT			193
-----											
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-			62
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			62
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			62
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			62
09	0	447	-0-	447	447	447 3	N	-0-			62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	447		N	NO RPT			62
-----											
HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			137
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			137
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			137
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			137
09	0	498	-0-	498	498	498 3		N	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	498			N	NO RPT			137

-----  
 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			73
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			73
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			73
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			73
09	0	460	-0-	460	460	460 3		N	-0-			73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	460			N	NO RPT			73

-----  
 WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			157
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			157
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 3		N	-0-			157
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			157
09	0	675	-0-	675	675	675 3		N	-0-			157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	675			N	NO RPT			157

-----  
 ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
		PLUGGED AND ABANDONED			11/19/2019							

-----  
 MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			130
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			130
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			130
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			130
09	0	33	-0-	33	33	33 3		N	-0-			130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			130

-----  
 KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			190
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			190
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1237 3	134 9	N	122	192 1		120
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1346 3	77 9	N	70			190
09	0	1259	-0-	1259	1259	1259 3		N	-0-			190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1259			N	NO RPT			190



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6628 - 6666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			151
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-			151
07	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-			151
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			151
09	0	960	-0-	960	960	960	3			N	-0-			151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	960					N	NO RPT			151
-----														
SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7204 - 7273			
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			190
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			190
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			190
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			190
09	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			190
-----														
COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6518 - 8534			
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			131
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			131
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			131
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			131
09	0	657	-0-	657	657	657	2			N	-0-			131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657					N	NO RPT			131
-----														
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 6904			
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			75
06	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-			75
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-			75
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	934	3	69	9	N	63			138
09	0	925	-0-	925	925	925	3			N	-0-			138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925					N	NO RPT			138
-----														
BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6650 - 6670			
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			93
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			93
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			93
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			93
09	0	1242	-0-	1242	1242	1242	3			N	-0-			93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1242					N	NO RPT			93
-----														
COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6600 - 8578			
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			184
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			184
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			184
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			184
09	0	1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-			184
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1122					N	NO RPT			184
-----														
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6606 - 8522			
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			50
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			50
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			50
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			50
09	0	1020	-0-	1020	1020	1020	3			N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1020					N	NO RPT			50

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6736 - 6814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-		92
06		630 N	592	-0-	-38	-0-	592 3		N	-0-		92
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		92
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	661 3	3 9	N	3		95
09		0	660	-0-	660	660	660 3		N	-0-		95
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	660			N	NO RPT		95
-----												
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 - 6946	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668	
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	84	
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	84	
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	84	
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-	84	
09		0	1128	-0-	1128	1128	1128 3		N	-0-	84	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	84	
-----												
MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988	
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	375	
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	375	
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	375	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	375	
09		0	612	-0-	612	612	612 3		N	-0-	375	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	612			N	NO RPT	375	
-----												
COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510	
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	199	
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	199	
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	199	
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	199	
09		0	443	-0-	443	443	443 2		N	-0-	199	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	443			N	NO RPT	199	
-----												
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074	
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-	182	
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-	182	
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-	182	
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-	182	
09		0	1281	-0-	1281	1281	1281 3		N	-0-	182	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1281			N	NO RPT	182	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----											
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278			
05	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-		199
06	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2	N	-0-		199
07	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2	N	-0-		199
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		199
09	0	1259	-0-	1259	-0-	1259	2	N	-0-		199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1259		N	NO RPT		199
-----											
COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972			
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2	N	-0-		199
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		199
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		199
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		199
09	0	882	-0-	882	-0-	882	2	N	-0-		199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	882		N	NO RPT		199
-----											
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960			
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		185
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		185
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		185
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		185
09	0	413	-0-	413	-0-	413	3	N	-0-		185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	413		N	NO RPT		185
-----											
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078			
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		23
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3	N	-0-		23
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		23
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	757	3	N	7		30
09	0	771	-0-	771	-0-	771	3	N	-0-		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	771		N	NO RPT		30
-----											
LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-		20
06	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-		20
07	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-		20
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-		20
09	0	965	-0-	965	965	965	3			N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	965					N	NO RPT		20
-----													
MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
-----													
MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
-----													
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983		
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-		30
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-		30
07	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	0	1118	-0-	1118	1118	1118	3			N	-0-		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1118					N	NO RPT		30
-----													
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841		
05	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-		88
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-		88
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-		88
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1326	3	61	9	N	55		143
09	0	1353	-0-	1353	1353	1353	3			N	-0-		143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1353					N	NO RPT		143
-----													
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-		10
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		10
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-		10
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-		10
09	0	625	-0-	625	625	625	3			N	-0-		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT		10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		155
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		155
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-		155
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		155
09	0	483	-0-	483	483	483 3	N	-0-		155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	483		N	NO RPT		155
-----										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		93
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		93
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		93
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		93
09	0	208	-0-	208	208	208 3	N	-0-		93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		93
-----										
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		210
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-		210
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		210
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		210
09	0	221	-0-	221	221	221 3	N	-0-		210
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	221		N	NO RPT		210
-----										
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		93
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
-----										
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284		
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3	N	-0-		218
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3	N	-0-		218
07	2883 X	2470	-0-	-413	-0-	2470 3	N	-0-		218
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3	N	-0-		218
09	0	2947	-0-	2947	2947	2947 3	N	-0-		218
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	219		N	NO RPT		218
-----										
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326		
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		70
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		70
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		70
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		70
09	0	260	-0-	260	260	260 3	N	-0-		70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	260		N	NO RPT		70
-----										
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3	N	-0-		-0-
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
09	0	1194	-0-	1194	1194	1194 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1194		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972		
05	930 N	733	-0-	-197	-0-	733 3	N	-0-		191
06	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 3	N	-0-		191
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3	N	-0-		191
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	64	70 9	255
09	0	1048	-0-	1048	1048	1028 3	N	18	20 9	273
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1048		N	NO RPT		273
-----										
TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091		
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		64
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435 3	N	-0-		64
07	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523 3	N	-0-		64
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	19	21 9	83
09	0	1430	-0-	1430	1430	1430 3	N	-0-		83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1430		N	NO RPT		83
-----										
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056		
05	1209 N	540	-0-	-669	-0-	540 2	N	-0-		947
06	810 N	625	-0-	-185	-0-	625 2	N	-0-		947
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2	N	-0-		947
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		947
09	0	602	-0-	602	602	602 2	N	-0-		947
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	602		N	NO RPT		947
-----										
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884		
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 2	N	-0-		555
06	660 N	216	-0-	-444	-0-	216 2	N	-0-		555
07	558 N	237	-0-	-321	-0-	237 2	N	-0-		555
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		555
09	0	389	-0-	389	389	389 2	N	-0-		555
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	389		N	NO RPT		555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	14B2 EXT	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					315
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					315
-----																
FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564								
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	750 N	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	0	716	-0-	716	716	716	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
-----																
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530								
05	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-					57
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					57
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					57
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					57
09	0	3850	-0-	3850	3850	3850	3			N	-0-					57
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	285					N	NO RPT					57
-----																
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665								
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					53
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					53
07	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					53
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					53
09	0	572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	572					N	NO RPT					53
-----																
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592								
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					17
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					17
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					17
09	0	546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	546					N	NO RPT					17

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5239 X	3751	-0-	-1488	-0-	3616	2	135	9	N	123		1373
06	6270 X	4129	-0-	-2141	-0-	4129	2			N	-0-		1373
07	6479 X	2497	-0-	-3982	-0-	2497	2			N	-0-		1373
08	6479 X	586	-0-	-5893	-0-	576	2	10	9	N	9	182 1	1200
09	0	868	-0-	868	868	868	2			N	-0-		1200
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT		1200
-----													
HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516			
05	2201 X	1935	-0-	-266	-0-	1521	2	414	9	N	376	347 1	112
06	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			N	-0-		112
07	1612 N	900	-0-	-712	-0-	630	2	270	9	N	245	180 1	177
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		177
09	0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-		177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT		177
-----													
MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213			
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-	6325	2	625	9	N	568	581 1	119
06	6960 X	6044	-0-	-916	-0-	6044	2			N	-0-		119
07	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	6036	2	436	9	N	396	370 1	145
08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6076	2	738	9	N	671	564 1	252
09	0	4960	-0-	4960	4960	4401	2	559	9	N	508	565 1	195
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT		195
-----													
LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308			
05	4371 X	4233	-0-	-138	-0-	4024	2	209	9	N	190	190 1	134
06	4260 X	3868	-0-	-392	-0-	3868	2			N	-0-		134
07	4402 X	4145	-0-	-257	-0-	4006	2	139	9	N	126	174 1	86
08	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3876	2	53	9	N	48		134
09	0	3358	-0-	3358	3358	3358	2			N	-0-		134
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		134
-----													
DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809			
05	9114 X	7096	-0-	-2018	-0-	7021	2	75	9	N	68	190 1	267
06	8820 X	7027	-0-	-1793	-0-	7027	2			N	-0-		267
07	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9001	2	418	9	N	380	371 1	276
08	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	9702	2	394	9	N	358	351 1	283
09	0	10453	-0-	10453	10453	9985	2	468	9	N	425	370 1	338
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	3199					N	NO RPT		338
-----													
HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7949 - 11590			
05	2635 X	1731	-0-	-904	-0-	1731	2			N	-0-		502
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		502
07	1798 N	718	-0-	-1080	-0-	718	2			N	-0-		502
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		502
09	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-		502
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT		502
-----													
MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7745 - 10410			
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-		610
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-		610
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-		610
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-		610
09	0	5836	-0-	5836	5836	5836	2			N	-0-		610
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	2085					N	NO RPT		610



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-				55
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	442	3	209	9	N	190	190	1		55
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	443	3	458	9	N	416	188	1		283
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				283
09		0	470	-0-	470	470	469	3	1	9	N	1	192	1		92
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	470					N	NO RPT				92

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

05		1922 X	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-				177
06		1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-				177
07		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-				177
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1701	2	46	9	N	42	129	1		90
09		0	1615	-0-	1615	1615	1615	2			N	-0-				90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1615					N	NO RPT				90

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

05		14570 X	12887	-0-	-1683	-0-	12821	2	66	9	N	60				370
06		14100 X	12404	-0-	-1696	-0-	12404	2			N	-0-				370
07		14570 X	12301	-0-	-2269	-0-	12301	2			N	-0-				370
08		13733 X	11007	-0-	-2726	-0-	11007	2			N	-0-				370
09		0	11453	-0-	11453	11453	11453	2			N	-0-				370
10		12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT				370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

05		3379 X	3046	-0-	-333	-0-	2611	2	435	9	N	395	387	1		321
06		3270 X	2554	-0-	-716	-0-	2491	2	63	9	N	57				378
07		3379 X	2515	-0-	-864	-0-	2098	2	417	9	N	379	379	1		378
08		3069 X	2301	-0-	-768	-0-	2116	2	185	9	N	168	384	1		162
09		0	2567	-0-	2567	2567	2041	2	526	9	N	478	391	1		249
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				249

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

05		6975 X	5625	-0-	-1350	-0-	5625	2			N	-0-				336
06		6660 X	6520	-0-	-140	-0-	6520	2			N	-0-				336
07		6851 X	6577	-0-	-274	-0-	6577	2			N	-0-				336
08		6727 X	6516	-0-	-211	-0-	6516	2			N	-0-				336
09		0	6353	-0-	6353	6353	6353	2			N	-0-				336
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT				336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7		82

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			80
06	750 N	25	-0-	-725	-0-	25	2	N	-0-			80
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			80
08	496 N	262	-0-	-234	-0-	262	2	N	-0-			80
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	61	1	19
10	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2	N	-0-	19	7	-0-
-----												
MILLEEDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220 2	N	-0-		102
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1159 2	N	-0-		102
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186 2	N	-0-		102
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1169 2	N	-0-		102
09	0	1148	-0-	1148	1148	29	1	1119 2	N	-0-		102
10	0	859	-0-	859	2007	24	1	835 2	N	-0-		102
-----												
DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201 2	N	-0-		74
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275 2	N	-0-		74
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1140 2	N	1		75
						1	9					
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1118 2	N	-0-		75
09	0	971	-0-	971	971	29	1	942 2	N	-0-		75
10	0	1073	-0-	1073	2044	25	1	1048 2	N	-0-		75
-----												
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035 2	N	-0-		146
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886 2	N	-0-		146
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	29	1	1016 2	N	-0-		146
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025 2	N	-0-		146
09	0	1027	-0-	1027	1027	30	1	997 2	N	-0-		146
10	0	808	-0-	808	1835	25	1	783 2	N	-0-		146
-----												
PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
-----												
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846 2	N	-0-		69
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877 2	N	-0-		69
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750 2	N	-0-		69
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851 2	N	-0-		69
09	0	763	-0-	763	763	28	1	735 2	N	-0-		69
10	0	672	-0-	672	1435	25	1	647 2	N	-0-		69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7057 - 8623				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	8 1	4 2	N	-0-				121
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42 2		N	-0-				121
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-				121
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	-0-				121
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				121
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				121
-----														
CROOKS		WELL #: 2113		RRCID -> 184120		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6336				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7728 - 9495				
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N	4				426
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	4 9 30 1	1054 2	N	5				431
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6 9 31 1	1715 2	N	-0-	177 1			254
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31 1 14 9	1486 2	N	13				267
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30 1 45 9	1300 2	N	41	188 1			120
10	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	31 1 20 9	1441 2	N	18				138
-----														
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6584 - 8590				
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	31 1	359 2	N	-0-				33
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	30 1	312 2	N	-0-				33
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	31 1	297 2	N	-0-				33
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31 1	306 2	N	-0-				33
09	0		332	-0-	332	-0-	30 1	302 2	N	-0-				33
10	0		388	-0-	388	-0-	31 1	357 2	N	-0-				33
-----														
DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7569 - 9550				
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	31 1	285 2	N	-0-				348
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25 1	302 2	N	-0-				348
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	N	-0-				348
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	616 2	N	-0-				348
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	N	-0-				348
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	20 1	396 2	N	-0-				348
-----														
SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 246298		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6350 - 8290				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260		N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BRILLHART "851"		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009				TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771				
05		1550 N	976	-0-	-574	-0-	20 1	917 2	N		35			245
06		1410 N	1159	-0-	-251	-0-	39 9	1133 2	N		-0-			245
07		1147 N	917	-0-	-230	-0-	26 1	900 2	N		-0-			245
08		961 N	798	-0-	-163	-0-	17 1	784 2	N		-0-			245
09		0	905	-0-	905	905	14 1	877 2	N		-0-			245
10		0	1393	-0-	1393	2298	28 1	1366 2	N		-0-			245
BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009				TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380				
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	25 1	1006 2	N		35			234
06		1200 N	631	-0-	-569	-0-	39 9	618 2	N		-0-			234
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	13 1	1293 2	N		56			290
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	26 1	1131 2	N		19	185 1		124
09		0	1105	-0-	1105	1105	62 9	1061 2	N		13			137
10		0	417	-0-	417	1522	30 1	388 2	N		-0-			137
SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009				TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416				
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	21 9	32 2	N		-0-			393
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	16 1	2 2	N		-0-			393
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N		1	120 1		274
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	N		7			281
09		0	3715	-0-	3715	3715	8 9	3685 2	N		-0-			281
10		0	3648	-0-	3648	7363	30 1	3617 2	N		-0-			281
TEXAS FARMS "845"		WELL #: 1H		RRCID -> 253279		COMPL. DATE 08/24/2009				TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269				
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31 1	1183 2	N		-0-			364
06		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	30 1	1339 2	N		5	100 1		269
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6 9	1488 2	N		-0-			269
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30 1	1342 2	N		-0-	125 1		144
09		0	1281	-0-	1281	1281	31 1	1249 2	N		2			146
10		0	1277	-0-	1277	2558	2 9	1237 2	N		8			154
BERNICE		WELL #: 1361H		RRCID -> 254680		COMPL. DATE 12/08/2009				TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083				
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	30 1	734 2	N		8			203
06		780 N	688	-0-	-92	-0-	9 9	632 2	N		25	191 1		37
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	28 1	721 2	N		38			75
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	31 1	759 2	N		29			104
09		0	794	-0-	794	794	42 9	727 2	N		35			139
10		0	762	-0-	762	1556	31 1	689 2	N		38			177

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	3829	-0-	-418	-0-	31	1	3702	2	N	87	187 1	127
						96	9						
06	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	30	1	3583	2	N	127	189 1	65
						140	9						
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3660	2	N	139		204
						153	9						
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	31	1	4005	2	N	127	190 1	141
						140	9						
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	30	1	3650	2	N	120	185 1	76
						132	9						
10	0	3431	-0-	3431	3431	31	1	3295	2	N	95		171
						105	9						

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

05	992 N	909	-0-	-83	-0-	30	1	795	2	N	76	181 1	107
						84	9						
06	960 N	859	-0-	-101	-0-	29	1	830	2	N	-0-		107
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	31	1	795	2	N	183	183 1	107
						201	9						
08	899 N	542	-0-	-357	-0-	19	1	523	2	N	-0-		107
09	0	733	-0-	733	733	20	1	713	2	N	-0-		107
10	0	1308	-0-	1308	2041	31	1	1027	2	N	227	187 1	147
						250	9						

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1745	2	N	57		229
						63	9						
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	30	1	1860	2	N	62	189 1	102
						68	9						
07	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	31	1	1824	2	N	53		155
						58	9						
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	25	1	1694	2	N	72		227
						79	9						
09	0	1735	-0-	1735	1735	30	1	1682	2	N	21	178 1	70
						23	9						
10	0	2516	-0-	2516	4251	31	1	2415	2	N	64		134
						70	9						

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

05	3751 X	3036	-0-	-715	-0-	31	1	2958	2	N	43		207
						47	9						
06	3630 X	2769	-0-	-861	-0-	30	1	2704	2	N	32		239
						35	9						
07	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	31	1	2786	2	N	2		241
						2	9						
08	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	31	1	2821	2	N	68		309
						75	9						
09	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	30	1	5157	2	N	15		324
						17	9						
10	0	3420	-0-	3420	3420	31	1	3389	2	N	-0-		324

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	5083	2	N	22	268	
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	24	9	4588	2	N	136	183 1	221
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	30	1	4621	2	N	82	184 1	119
08	4805 X	4633	-0-	-172	-0-	150	9	4474	2	N	116		235
09	0	4327	-0-	4327	4327	31	1	4200	2	N	88	186 1	137
10	0	4877	-0-	4877	9204	97	9	4752	2	N	85		222
						94	9						

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	83
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-	83
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080
05	3100 X	2541	-0-	-559	-0-	30	1	2475	2	N	33	97
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	36	9	2103	2	N	13	110
07	2697 X	2318	-0-	-379	-0-	14	9	2274	2	N	12	122
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	48	170
09	0	1744	-0-	1744	1744	53	9	1714	2	N	-0-	170
10	0	3026	-0-	3026	4770	31	1	2969	2	N	24	194
						26	9					

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	N	32	117	
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	35	9	1629	2	N	249	187 1	179
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	2	N	250	189 1	240
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	274	9	1827	2	N	182	190 1	232
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	52	191 1	93
10	0	1963	-0-	1963	1963	200	9	1786	2	N	133	191 1	35
						27	1						
						57	9						
						31	1						
						146	9						



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	31	1	1541	2	N	10		242
06	2190 N	1492	-0-	-698	-0-	11	9	1459	2	N	4	181 1	65
07	1984 N	1496	-0-	-488	-0-	29	1	1446	2	N	19		84
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	21	9	1500	2	N	20		104
09	0	1559	-0-	1559	1559	30	1	1510	2	N	17		121
10	0	1720	-0-	1720	3279	19	9	1674	2	N	14		135
						31	1						
						15	9						
-----													
DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	31	1	6853	2	N	215	358 1	182
06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	237	9	6515	2	N	190	182 1	190
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	30	1	6419	2	N	221	189 1	222
08	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	209	9	6462	2	N	100	182 1	140
09	0	6590	-0-	6590	6590	31	1	6334	2	N	205	173 1	172
10	0	6009	-0-	6009	12599	110	9	5837	2	N	128		300
						226	9						
						31	1						
						141	9						
-----													
BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855	
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	63	1	3928	2	N	134	191 1	172
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	147	9	3783	2	N	116	188 1	100
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	70	1	3911	2	N	156		256
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	128	9	3884	2	N	196	353 1	99
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	67	1	3877	2	N	221	193 1	127
10	0	4097	-0-	4097	4097	216	9	195	9	N	177	191 1	113
						58	1						
						243	9						
						3902	2						
-----													
RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		289
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	13	1	2	2	N	-0-		289
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167 1	122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		122
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79 7	43



PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY RIES		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 277457	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 7822	PERF. 8054 - 12266									
05		1736 N	1432	-0-	-304	-0-	189 1	1213 2	N		27					205
06		1440 N	1140	-0-	-300	-0-	189 1	929 2	N		20					225
07		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	163 1	884 2	N		11	174 1				62
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	202 1	1566 2	N		13					75
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	141 1	1201 2	N		94					169
10		0	1072	-0-	1072	1072	103 9	44 9	N		40					209
		WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 7057	PERF. 7367 - 10580									
05		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	31 1	1071 2	N		-0-					300
06		1260 N	1032	-0-	-228	-0-	30 1	1002 2	N		-0-					300
07		1302 N	1062	-0-	-240	-0-	31 1	1028 2	N		3					303
08		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	31 1	1039 2	N		-0-					303
09		0	975	-0-	975	975	30 1	945 2	N		-0-					303
10		0	707	-0-	707	1682	31 1	676 2	N		-0-					303
		WELL #: 1HC		RRCID -> 278160	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7656 - 11703									
05		8649 X	8257	-0-	-392	-0-	31 1	8192 2	N		31	165 1				235
06		8640 X	8106	-0-	-534	-0-	30 1	8072 2	N		4					239
07		8928 X	7287	-0-	-1641	-0-	31 1	7256 2	N		-0-					239
08		8928 X	7596	-0-	-1332	-0-	28 1	7513 2	N		50					289
09		0	7631	-0-	7631	7631	30 1	7576 2	N		23	177 1				135
10		0	7743	-0-	7743	15374	31 1	7648 2	N		58					193
		WELL #: 1HC		RRCID -> 278399	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 7264 - 11340									
05		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	24 1	2496 2	N		96					163
06		3000 N	4382	-0-	1382	1382	106 9	4256 2	N		87	181 1				69
07		3100 N	4473	-0-	1373	2755	30 1	4350 2	N		84					153
08		3100 N	3779	-0-	679	3434	92 9	3676 2	N		66					219
09		0	4220	-0-	4220	7654	30 1	4101 2	N		81	188 1				112
10		0	3742	-0-	3742	11396	73 9	3643 2	N		67					179

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY OWENS			//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2H	RRCID -> 279154	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 8058 - 11930								
05		2881 N	2136	-0-	-745	-0-	39 1 317 9	1780	2	N	288	190	1			418
06		2790 X	2280	-0-	-510	-0-	43 1 305 9	1932	2	N	277	572	1			123
07		2883 X	2425	-0-	-458	-0-	42 1 263 9	2120	2	N	239	190	1			172
08		2883 X	1503	-0-	-1380	-0-	37 1 143 9	1323	2	N	130	184	1			118
09		2760 X	1113	-0-	-1647	-0-	29 1 135 9	949	2	N	123	131	1			110
10		0	1676	-0-	1676	1676	1477 2	199	9	N	181	196	1			95
TEXAS FARMS			WELL #:	1H	RRCID -> 279276	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 7884	PERF. 8110 - 12597								
05		2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	143 1 209 9	1057	2	N	190	191	1			338
06		1500 X	994	-0-	-506	-0-	74 1 138 9	782	2	N	125	381	1			82
07		1767 X	1265	-0-	-502	-0-	65 1 197 9	1003	2	N	179	179	1			82
08		1767 X	1627	-0-	-140	-0-	117 1 255 9	1255	2	N	232	187	1			127
09		1710 X	1288	-0-	-422	-0-	148 1 216 9	924	2	N	196	181	1			142
10		0	1004	-0-	1004	1004	816 2	188	9	N	171	186	1			127
PAZOURECK			WELL #:	1H	RRCID -> 279328	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6828 - 10742								
05		651 N	377	-0-	-274	-0-	202 1 1 9	174	2	N	1					137
06		750 N	630	-0-	-120	-0-	202 1	428	2	N	-0-					137
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	202 1 134 9	667	2	N	122					259
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	202 1 209 9	749	2	N	190	340	1			109
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	202 1 130 9	327	2	N	118					227
10		0	587	-0-	587	587	441 2	146	9	N	133	180	1			180
SMITH UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 281843	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7022 - 8569								
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	31 1	51	2	N	-0-					-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	30 1	52	2	N	-0-					-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	31 1	40	2	N	-0-					-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	28 1	32	2	N	-0-					-0-
09		0	79	-0-	79	79	30 1	49	2	N	-0-					-0-
10		0	74	-0-	74	153	31 1	43	2	N	-0-					-0-
HAROLD			WELL #:	1	RRCID -> 282952	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 6260 - 7446								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 1048		RRCID -> 148980	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6907 - 6946			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	1972 N	1863	-0-	-109	-0-	62 1	1801 2	N	-0-			
06	3000 X	2475	-0-	-525	-0-	60 1	2415 2	N	-0-			
07	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	62 1	2270 2	N	-0-			
08	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	62 1	1982 2	N	-0-			
09	3000 X	2453	-0-	-547	-0-	60 1	2393 2	N	-0-			
10	0	2527	-0-	2527	2527	62 1	2465 2	N	-0-			
-----												
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932		
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46 1	401 2	N	10			
						11 9						
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	58 1	291 2	N	-0-			
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	N	-0-			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	8 1	419 2	N	114	189	1	107
						125 9						
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60 1	379 2	N	88			
						97 9						
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	408 2	N	113	191	1	117
						124 9						
-----												
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 7202 - 7300		
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62 1	545 2	N	51			
						56 9						
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	517 2	N	34			
						37 9						
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	501 2	N	25			
						28 9						
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	62 1	512 2	N	42	180	1	17
						46 9						
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	60 1	495 2	N	30			
						33 9						
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	62 1	497 2	N	34			
						37 9						
-----												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326		
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130										
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557 3	12 9	N	11			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562 3	6 9	N	5			
07	589 N	481	-0-	-108	-0-	473 3	8 9	N	7	170	1	52
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	503 3	9 9	N	8			
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
-----												
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323		
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3		Y	-0-			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:	1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:	3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918				
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	-0-	
06	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218 2		N	-0-	-0-	
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363 2		N	-0-	-0-	
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324 2		N	-0-	-0-	
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-	-0-	
10	0	N	970	-0-	970	-0-	970 2		N	-0-	-0-	
-----												
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:	2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	104 1 9	
-----												
TREW, J. T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BUCKMINSTER		WELL #:	1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
STUMP, J.V.		WELL #:	1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PEARSON 27		WELL #:		RRCID -> 264408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6547 - 10120		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAUMANN 394		WELL #:		4H RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547					
05	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2249	2	147	9	N	134	167	1	224
06	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2164	2	185	9	N	168	182	1	210
07	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	1968	2	81	9	N	74			284
08	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	1980	2	131	9	N	119			403
09	2340	N	1905	-0-	-435	-0-	1799	2	106	9	N	96	372	1	127
10	0		2124	-0-	2124		2003	2	121	9	N	110			237

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227					
05	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	335	1	863	2	N	54			189
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	324	1	906	2	N	74	187	1	76
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	335	1	603	2	N	56			132
08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	335	1	719	2	N	69			201
09	1320	N	449	-0-	-871	-0-	324	1	92	2	N	30			231
10	0		419	-0-	419		335	1	53	2	N	28	190	1	69

LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120					
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1061	1	1490	2	N	32			208
06	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	1044	1	1432	2	N	24	184	1	48
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	1079	1	1862	2	N	27			75
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	1079	1	1690	2	N	25			100
09	2490	N	1683	-0-	-807	-0-	1044	1	630	2	N	8			108
10	0		1351	-0-	1351		1079	1	270	2	N	2			110

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047					
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	339	1	1305	2	N	152	178	1	185
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	2	N	139	159	1	165
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	328	1	1329	2	N	135	162	1	138
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	315	1	1291	2	N	125	170	1	93
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	326	1	1429	2	N	148	170	1	71
10	0		1746	-0-	1746		339	1	1282	2	N	114			185

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3859 2	355 9	N		323	374 1		81
06		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3988 2	421 9	N		383	187 1		277
07		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4181 2	350 9	N		318	184 1		411
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4228 2	308 9	N		280	361 1		330
09		4410 X	3669	-0-	-741	-0-	3469 2	200 9	N		182	368 1		144
10		0	4925	-0-	4925	4925	4576 2	349 9	N		317	185 1		276

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

05		3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	1949 2	226 9	N		205			320
06		3570 X	2653	-0-	-917	-0-	2426 2	227 9	N		206	370 1		156
07		3689 X	2521	-0-	-1168	-0-	2337 2	184 9	N		167	188 1		135
08		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2224 2	107 9	N		97			232
09		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2237 2	177 9	N		161	186 1		207
10		0	2384	-0-	2384	2384	2209 2	175 9	N		159	178 1		188

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1253 2	108 9	N		98			224
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1302 2	86 9	N		78	180 1		122
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1301 2	76 9	N		69			191
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1333 2	96 9	N		87	179 1		99
09		1380 N	1033	-0-	-347	-0-	997 2	36 9	N		33			132
10		0	1535	-0-	1535	1535	1418 2	117 9	N		106			238

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

05		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4473 2	145 9	N		132	183 1		198
06		5130 X	3589	-0-	-1541	-0-	3433 2	156 9	N		142	175 1		165
07		5301 X	3664	-0-	-1637	-0-	3497 2	167 9	N		152	190 1		127
08		5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3590 2	182 9	N		165	188 1		104
09		5130 X	3587	-0-	-1543	-0-	3441 2	146 9	N		133			237
10		0	3582	-0-	3582	3582	3432 2	150 9	N		136	178 1		195

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

05		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3818 2	155 9	N		141	183 1		260
06		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4068 2	141 9	N		128	186 1		202
07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4460 2	138 9	N		125	188 1		139
08		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4480 2	123 9	N		112			251
09		3600 X	3223	-0-	-377	-0-	3133 2	90 9	N		82	188 1		145
10		0	3649	-0-	3649	3649	3533 2	116 9	N		105			250

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y		-0-			10
06		14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 3		Y		-0-			10
07		14B2 EXT	134	-0-	134	134	244 3		Y		-0-			10
08		14B2 EXT	130	-0-	130	130	374 3		Y		-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	374	374		Y		-0-			10
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	374	374		Y		NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575										
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P & P		WELL #:		1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190 - 7422		
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			58
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			58
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	453	3	29	9	N	26			84
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	445	3	40	9	N	36			120
09	0	513	-0-	513	513	471	3	42	9	N	38			158
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	17					N	NO RPT			158

WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 - 6537		
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	N	3			136
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	N	3			139
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			139
08	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-			139
09	0	206	-0-	206	206	206	3			N	-0-			139
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			139

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 - 6562		
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			77
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			77
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	N	3			80
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-			80
09	0	435	-0-	435	435	435	3			N	-0-			80
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	125					N	NO RPT			80

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ROGERS	WELL #:	1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	99	3	15	9	N	14			196
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	3	1	9	N	1	179	1	18
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9	9	N	8			26
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	97	3	7	9	N	6			32
09	0	106	-0-	106	106	94	3	12	9	N	11			43
10	0	109	-0-	109	215	99	3	10	9	N	9			52

REMORA OPERATING, LLC		701613		DODSON, JIM	WELL #:	1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716
05	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-			19
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-			19
07	465 N	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-			19
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-			19
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			19
10	0	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-			19



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
DODSON		WELL #: 3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #: 2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773							
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				10
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				10
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

NITSCHKE		WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127							
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	2776	2	62	9	N	56	169	1	329
06	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1596	2	56	9	N	51			380
07	3007	X	595	-0-	-2412	-0-	582	2	13	9	N	12			392
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4647	2	47	9	N	43			435
09	0		3510	-0-	3510	-0-	3409	2	101	9	N	92			527
*10	6864	X	3354	-0-	-3510	-0-	3219	2	135	9	N	123	330	1	320

NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962							
05	4185	X	2173	-0-	-2012	-0-	2108	2	65	9	N	59	151	1	255
06	4050	X	1426	-0-	-2624	-0-	1395	2	31	9	N	28			283
07	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	1455	2	56	9	N	51	170	1	164
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4277	2	97	9	N	88			252
09	0		3872	-0-	3872	-0-	3872	2	143	9	N	130			382
*10	7386	X	3514	-0-	-3872	-0-	3360	2	154	9	N	140	169	1	353

NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169							
05	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	2379	2	57	9	N	52			148
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2315	2	117	9	N	106			254
07	2480	X	2441	-0-	-39	-0-	2361	2	80	9	N	73	169	1	158
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3216	2	123	9	N	112	168	1	102
09	0		3194	-0-	3194	-0-	3060	2	134	9	N	122	168	1	56
*10	5780	X	2586	-0-	-3194	-0-	2430	2	156	9	N	142	168	1	30

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114							
DAMHUES 741		WELL #: 4													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CRONISTER 646		WELL #:		2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614		
05	1209 N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-			124
06	1050 N	832	-0-	-218	-0-	821	2	11	9	N	10			134
07	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-			134
08	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-			134
09	0	855	-0-	855	-0-	855	2			N	-0-			134
10	0	1218	-0-	1218	-0-	2073	2			N	-0-			134
-----														
ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928		
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4428	2	196	9	N	178	198	1	94
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4115	2	139	9	N	126	119	1	101
07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5803	2	153	9	N	139	76	1	164
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2693	2	57	9	N	52	94	1	122
09	0	3212	-0-	3212	-0-	3212	2	37	9	N	34	76	1	80
10	0	4607	-0-	4607	-0-	7819	2	195	9	N	177	148	1	109
-----														
ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758		
05	2542 X	2336	-0-	-206	-0-	2213	2	123	9	N	112	109	1	79
06	2370 X	2067	-0-	-303	-0-	1960	2	107	9	N	97	60	1	116
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2395	2	113	9	N	103			219
08	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	2006	2	131	9	N	119	177	1	161
09	2070 N	1761	-0-	-309	-0-	1671	2	90	9	N	82	130	1	113
*10	2511 N	1660	-0-	-851	-0-	1585	2	75	9	N	68	81	1	100
-----														
PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073		
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2627	2	153	9	N	139	67	1	126
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2539	2	164	9	N	149	137	1	138
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3179	2	121	9	N	110	120	1	128
08	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2374	2	133	9	N	121	87	1	162
09	0	2360	-0-	2360	-0-	2360	2	118	9	N	107	102	1	167
10	0	2589	-0-	2589	-0-	4949	2	81	9	N	74	101	1	140
-----														
WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523		
05	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	2174	2	268	9	N	244	207	1	132
06	3120 X	2036	-0-	-1084	-0-	1798	2	238	9	N	216	189	1	159
07	2914 X	1882	-0-	-1032	-0-	1687	2	195	9	N	177	185	1	151
08	2914 X	2036	-0-	-878	-0-	1816	2	220	9	N	200	180	1	171
09	2820 X	1230	-0-	-1590	-0-	1121	2	109	9	N	99	178	1	92
10	0	1917	-0-	1917	-0-	1708	2	209	9	N	190	195	1	87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	10974 X	7640	-0-	-3334	-0-	7612	2	28	9	N	25				117
06	9330 X	6942	-0-	-2388	-0-	6933	2	9	9	N	8				125
07	8866 X	8186	-0-	-680	-0-	8162	2	24	9	N	22				147
08	8804 X	5815	-0-	-2989	-0-	5793	2	22	9	N	20				167
09	0	1899	-0-	1899	1899	1886	2	13	9	N	12				179
10	0	1517	-0-	1517	3416	1517	2			N	-0-				179
-----															
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397															
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4992	2	105	9	N	95	174	1		145
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-				145
07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-				145
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-				145
09	0	4134	-0-	4134	4134	4134	2			N	-0-				145
10	0	4147	-0-	4147	8281	4123	2	24	9	N	22				167
-----															
JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742															
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3292	2	419	9	N	381	374	1		227
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3894	2	459	9	N	417	366	1		278
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3777	2	464	9	N	422	365	1		335
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3584	2	492	9	N	447	361	1		421
09	0	4359	-0-	4359	4359	4059	2	300	9	N	273	359	1		335
10	0	4898	-0-	4898	9257	4315	2	583	9	N	530	587	1		278
-----															
SABRE OPERATING, INC. 742261															
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554															
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-				-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-				-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-				-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-				-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-				-0-
10	0	541	-0-	541	541	541	2			N	-0-				-0-
-----															
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660															
05	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	62	1	1346	2	N	-0-				111
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	N	-0-				111
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1340	2	N	-0-				111
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	62	1	1275	2	N	-0-				111
09	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	60	1	1264	2	N	-0-				111
10	0	1455	-0-	1455	1455	93	1	1362	2	N	-0-				111
-----															
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757															
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050															
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	N	8				191
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5				196
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-				196
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	106	3	3	9	N	3				199
09	0	116	-0-	116	116	115	3	1	9	N	1				200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT				200

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757									
WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3			N	-0-	-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-	-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			N	-0-	-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-	-0-
09	0	1384	-0-	1384	1384	1384 3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1384				N	NO RPT	-0-
-----											
WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382			
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3			N	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-	-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3			N	-0-	-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3			N	-0-	-0-
09	0	347	-0-	347	347	347 3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT	-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 021881		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988			
BRUHLMAN		WELL #: 1701									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
-----											
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477			
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-	-0-
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2			N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500			
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891 2	2 9		N	2	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	20
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984								
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRUHLMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
WILSON, D. C.				WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
SMITH				WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6732 - 6762				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SMITH				WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6684 - 6704				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DAVIS, DELBERT				WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6798 - 6838				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
WILSON				WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6783 - 6840				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
STUMP				WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6644 - 6659				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KENNEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496 - 6518			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340 - 6372			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
-----										
SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868 - 6878			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867 - 6877			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
-----										
TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6868			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850 - 6860			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
-----										
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806 - 6816			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510						
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					51
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					51
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					51
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					51
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
-----																
TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																
CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																
SELLERS				WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAWKINS				WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
-----																
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
-----																
KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
DAVIS 836		WELL #:		5H	RRCID ->	229463	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7190 -	8250		
05	3100 N	5703	-0-	2603	2603	5640	2	63	9	N	57				151
06	14B2 EXT	3932	-0-	3932	6535	3908	2	24	9	N	22				173
07	T. A.	3677	-0-	3677	10212	3674	2	3	9	N	3				176
08	T. A.	1974	-0-	1974	12186	1974	2			N	-0-				176
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12186					N	NO RPT				176
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	10760					N	NO RPT				176
-----															
BUZZARD 76		WELL #:		2H	RRCID ->	230073	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7494 -	8960		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				81
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				81
07	620 N	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-				81
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				81
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
-----															
SELLERS 20		WELL #:		6H	RRCID ->	245103	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6850 -	8892		
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	2	12	9	N	11				94
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				94
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-				94
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				94
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
-----															
HARBAUGH		WELL #:		1314H	RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856 -	11278		
05	4526 X	3528	-0-	-998	-0-	3513	2	15	9	N	14				364
06	3510 X	2360	-0-	-1150	-0-	2341	2	19	9	N	17				381
07	3379 X	2292	-0-	-1087	-0-	2281	2	11	9	N	10				391
08	3534 X	1891	-0-	-1643	-0-	1891	2			N	-0-				391
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT				391
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				391
-----															
LONGHOFER 323 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080 -	12214		
05	1581 X	1045	-0-	-536	-0-	888	2	157	9	N	143				514
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	100	180	1		434
07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1960	2	105	9	N	95				529
08	1581 X	1107	-0-	-474	-0-	1029	2	78	9	N	71	187	1		413
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				413
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				413
-----															
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 -	12029		
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	396	171	1		603
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	489	504	1		588
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	442	690	1		340
08	4960 X	4348	-0-	-612	-0-	3911	2	437	9	N	397	171	1		566
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT				566
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				566

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DIEBALL BROTHERS 297 OCL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780																
05	4340 X	3721	-0-	-619	-0-	3479	2	242	9	N	220	329	1			382
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	307	171	1			518
07	4464 X	3963	-0-	-501	-0-	3655	2	308	9	N	280	343	1			455
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	305	177	1			583
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					583
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					583
-----																
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308																
05	2511 X	2264	-0-	-247	-0-	1989	2	275	9	N	250	179	1			392
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1901	2	285	9	N	259	382	1			269
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2064	2	330	9	N	300	178	1			391
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	349	371	1			369
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					369
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369
-----																
P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097																
05	1736 X	1433	-0-	-303	-0-	1334	2	99	9	N	90					299
06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1321	2	88	9	N	80	171	1			208
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1193	2	31	9	N	28					236
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	20					256
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					256
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					256
-----																
SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294																
05	4495 X	4051	-0-	-444	-0-	3787	2	264	9	N	240					477
06	4650 X	370	-0-	-4280	-0-	358	2	12	9	N	11	167	1			321
07	4805 X	2518	-0-	-2287	-0-	2331	2	187	9	N	170	338	1			153
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4279	2	206	9	N	187					340
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					340
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					340
-----																
PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079																
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2653	2	54	9	N	49					257
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24					281
07	2573 N	2204	-0-	-369	-0-	2194	2	10	9	N	9					290
08	2573 N	1617	-0-	-956	-0-	1606	2	11	9	N	10					300
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					300
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5471 X	5471	-0-	-0-	5371 2	100 9	N	91		328
06		5107 X	5107	-0-	-0-	5074 2	33 9	N	30		358
07		5073 X	5073	-0-	-0-	5021 2	52 9	N	47		405
08		4904 X	4904	-0-	-0-	4812 2	92 9	N	84	178 1	311
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760			N	NO RPT		311
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852			N	NO RPT		311
-----											
WOODRUFF-DECK 17A		WELL #: 6H		RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 6931 - 13376	
05		5084 X	-0-	-0-	-5084			N	25		420
06		4920 X	-0-	-0-	-4920			N	-0-		420
07		5084 X	3841	-0-	-1243	3777 2	64 9	N	58	180 1	298
08		5084 X	-0-	-0-	-5084			N	44	165 1	177
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670			N	NO RPT		177
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		177
-----											
CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 293527		COMPL. DATE 02/15/1975		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6680 - 6726	
*09		840 X	NO RPT	-0-	-840			N	NO RPT		-0-
10		868 X	NO RPT	-0-	-868			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7240 - 7244	
MORRIS UNIT -C-		WELL #: 1									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
-----											
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 7185 - 7191	
05		2383 N	2383	-0-	-0-	559 1	1813 3	N	10		64
						11 9					
06		2214 N	2214	-0-	-0-	541 1	1672 3	N	1		65
						1 9					
07		2201 N	2201	-0-	-0-	559 1	1642 3	N	-0-		65
08		2235 N	2235	-0-	-0-	559 1	1670 3	N	5		70
						6 9					
09		0	2038	-0-	2038	541 1	1495 3	N	2		72
						2 9					
10		0	2159	-0-	2159	4197	559 1	1597 3	N	3	75
						3 9					
-----											
SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7218 - 7260	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	208	-0-	208	124 1	84 3	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	709	-0-	709	709	709	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344								
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	3	N	-0-					10
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	1042	3	N	-0-					10
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	310	1	1062	3	N	-0-					10
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	310	1	1059	3	N	-0-					10
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	300	1	1019	3	N	-0-					10
*10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	310	1	1055	3	N	-0-					10

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686								
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	612	3	N	-0-					19
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	300	1	591	3	N	-0-					19
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	3	N	-0-					19
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	310	1	593	3	N	-0-					19
09	0	865	-0-	865	865	300	1	565	3	N	-0-					19
10	0	907	-0-	907	1772	310	1	597	3	N	-0-					19

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018																

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MORGAN		WELL #:		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7165 - 7220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018											

SELL		WELL #:		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25

MORGAN		WELL #:		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MORGAN "A"		WELL #:		RRCID -> 190775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289	
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1116	1	814	3	N	5		167
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1080	1	693	3	N	7		174
07	1364 N	220	-0-	-1144	-0-	124	1	84	3	N	11		185
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1116	1	663	3	N	9		194
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1080	1	939	3	N	6		200
10	0	2000	-0-	2000	2000	1116	1	863	3	N	19		219

MEARS		WELL #:		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SELL		WELL #:		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MEARS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MEARS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614						
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2089	3	8	9	N	7					73
06	2400 N	2129	-0-	-271	-0-	2119	3	10	9	N	9					82
07	2232 N	715	-0-	-1517	-0-	709	3	6	9	N	5					87
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2156	3	11	9	N	10					97
09	0	2164	-0-	2164	2164	2155	3	9	9	N	8					105
10	0	2136	-0-	2136	4300	2128	3	8	9	N	7					112
-----																
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049						
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1040	3	171	9	N	155	189	1			198
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	955	3	145	9	N	132	188	1			142
07	1209 N	877	-0-	-332	-0-	836	3	41	9	N	37					179
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	987	3	174	9	N	158	190	1			147
09	0	1084	-0-	1084	1084	919	3	165	9	N	150	185	1			112
10	0	1027	-0-	1027	2111	873	3	154	9	N	140					252
-----																
MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806						
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1922	1	2441	3	N	72	188	1			204
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	1860	1	2337	3	N	87					291
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1922	1	2317	3	N	75	187	1			179
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	1922	1	2209	3	N	77					256
09	0	3922	-0-	3922	3922	1860	1	2003	3	N	54	186	1			124
10	0	4086	-0-	4086	8008	1922	1	2117	3	N	43					167
-----																
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680						
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1922	1	2292	3	N	26					175
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1860	1	2176	3	N	18					193
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	1922	1	2141	3	N	27					220
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1922	1	2068	3	N	18					238
09	0	4032	-0-	4032	4032	1860	1	2122	3	N	45	183	1			100
10	0	4520	-0-	4520	8552	1922	1	2552	3	N	42					142
-----																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MATTHEWS, VIRGIL		879035 WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369						
05	4402 X	3617	-0-	-785	-0-	279	1	3338	2	Y	-0-					170
06	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	270	1	3529	2	Y	-0-					170
07	4216 X	3010	-0-	-1206	-0-	279	1	2731	2	Y	-0-					170
08	4216 X	4164	-0-	-52	-0-	279	1	3885	2	Y	-0-					170
09	4080 X	3411	-0-	-669	-0-	270	1	3141	2	Y	-0-					170
10	0	3433	-0-	3433	3433	279	1	3154	2	Y	-0-					170

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		20
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		20
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2	N	-0-		20
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		20
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		20
10	0	768	-0-	768	768	768 2	N	-0-		20
-----										
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247		
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
10	0	1430	-0-	1430	1430	1430 2	N	-0-		-0-
-----										
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270		
MORTON		WELL #: 1								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892		
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 1 U								
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 3	N	-0-		62
06	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056 3	N	-0-		62
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3	N	-0-		62
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 3	N	-0-		62
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 3	N	-0-		62
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		62
-----										
BUZZARD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875		
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3	N	-0-		35
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		35
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		35
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		35
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		35
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		35
-----										
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936		
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005 3	N	-0-		64
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	966 3	N	-0-		64
07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 3	N	-0-		64
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		64
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		64
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	852 3	N	-0-		64



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WILSON, JAMES O.				929302								
WILSON, ALEC K. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
TAYLOR, T. H.				WELL #:	3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6222 - 6232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SLEDGEHAMMER 69				WELL #:	1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6770 - 11613
05	1860 X	814	-0-	-1046	-0-	351	2	463	9	N	421	550 1 297
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	591	2	227	9	N	206	177 1 326
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	948	2	331	9	N	301	370 1 257
08	806 N	492	-0-	-314	-0-	144	2	348	9	N	316	181 1 392
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	871	2	453	9	N	412	367 1 437
10	0	1131	-0-	1131	1131	777	2	354	9	N	322	365 1 394

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HODGES "D"				WELL #:	2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7370 - 7979
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
JINES				WELL #:	1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8582 - 8604
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LESLIE				WELL #:	1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8673 - 8677
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	62	1	1551	2	N	-0-	32
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-	32
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-	32
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	N	-0-	32
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-	32
10	0	701	-0-	701	701	62	1	639	2	N	-0-	32

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MILAM, INC.				566816										
HELTON				WELL #:		1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3			N	-0-			-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2039 3	13	9	N	12			12
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3			N	-0-			12
08		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2039 3			N	-0-			12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT			12
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							CNTY: OCHILTREE			
EZ				WELL #:		2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064		
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	62 1	526	2	N	-0-			-0-
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	60 1	504	2	N	-0-			-0-
07		589 N	579	-0-	-10	-0-	62 1	517	2	N	-0-			-0-
08		589 N	205	-0-	-384	-0-	62 1	143	2	N	-0-			-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	60 1	495	2	N	-0-			-0-
10		0	591	-0-	591	-0-	48 1	543	2	N	-0-			-0-
DICKENSON				WELL #:		1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							CNTY: MOORE			
21 MILE SWD				WELL #:		1		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MOORE			
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959										
SNEED PLANT H2S INJECTION				WELL #:		1		RRCID -> 186450		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PANHANDLE, EAST				68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
ALVEY PARTNERS				016400										
GETTINGS, E. E.				WELL #:		2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A		
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10		0	113	-0-	-0-	B	113	113	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
ALVEY PARTNERS		//CONT.// 016400							
GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0- B	79 2	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	63 2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	155 2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	145 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	144 N	144	-0-	-0- B	144 2	N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144 B	144 2	N	-0-		-0-
-----									
AUDREY OIL & GAS LLC		036817							
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 026444		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	219 N	219	-0-	-0- B	219 3	N	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	205 3	N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	205 3	N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	223 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	196	-0-	-14 B	196 3	N	-0-		-0-
10	0	219	-0-	219 B	219 3	N	-0-		-0-
-----									
BCE-MACH III LLC		040209							
ABBOTT		WELL #: 1		RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	840 N	840	-0-	-0- B	310 1	530 2	N	-0-	-0-
06	870 N	788	-0-	-82 B	300 1	488 2	N	-0-	-0-
07	899 N	712	-0-	-187 B	712 3		N	-0-	-0-
08	0	674	-0-	674 B	674 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 674									
09	0	707	-0-	707 B	1381	707 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1381		N	NO RPT	-0-
-----									
ANDREWS		WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	405 N	405	-0-	-0- B	405 2		N	-0-	-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	383 2		N	-0-	-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	461 3		N	-0-	-0-
08	0	457	-0-	457 B	457 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 457									
09	0	439	-0-	439 B	896	439 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	896		N	NO RPT	-0-
-----									
BARKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	310 N	287	-0-	-23 B	287 2		N	-0-	-0-
06	300 N	253	-0-	-47 B	253 2		N	-0-	-0-
07	279 N	58	-0-	-221 B	58 3		N	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195 B	195 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 195									
09	0	295	-0-	295 B	490	295 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	490		N	NO RPT	-0-
-----									
BARNES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	914 N	914	-0-	-0- B	914 2		N	-0-	-0-
06	870 N	805	-0-	-65 B	805 2		N	-0-	-0-
07	930 N	825	-0-	-105 B	825 3		N	-0-	-0-
08	0	798	-0-	798 B	798 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 798									
09	0	677	-0-	677 B	1475	677 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1475		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BARNES		WELL #:		2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	0	289	-0-	289 B		289	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				289										
09	0	265	-0-	265 B	554	265	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	554					N	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
06	810 N	731	-0-	-79 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
08	0	724	-0-	724 B		724	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				724										
09	0	651	-0-	651 B	1375	651	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1375					N	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY		WELL #:		2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
07	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08	0	405	-0-	405 B		405	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				405										
09	0	355	-0-	355 B	760	355	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	760					N	NO RPT			-0-
-----														
BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	0	379	-0-	379 B		379	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				379										
09	0	356	-0-	356 B	735	356	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	735					N	NO RPT			-0-
-----														
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
06	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
08	0	392	-0-	392 B		392	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				392										
09	0	390	-0-	390 B	782	390	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	782					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BURDINE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
08		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	260	-0-	260 B	260	260	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	260			N	NO RPT		-0-
-----												
CALLHAM				WELL #:	1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
07		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
08		0	236	-0-	236 B	236	236	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 236												
09		0	249	-0-	249 B	485	249	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	485			N	NO RPT		-0-
-----												
CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
06		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
07		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3	N	-0-		-0-
08		0	449	-0-	449 B	449	449	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 449												
09		0	448	-0-	448 B	897	448	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	897			N	NO RPT		-0-
-----												
COFFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
08		0	261	-0-	261 B	261	261	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261												
09		0	266	-0-	266 B	527	266	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	527			N	NO RPT		-0-
-----												
COUSINS				WELL #:	1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
08		0	306	-0-	306 B	306	306	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 306												
09		0	298	-0-	298 B	604	298	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	604			N	NO RPT		-0-
-----												
CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	023700	COMPL. DATE	06/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	935	-0-	-115 B	-0-	935	2	N	-0-		-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
08		1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	980	-0-	980 B	980	980	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	980			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																
BCE-MACH III LLC																
DARSEY "A"																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 040209																
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	0	163	-0-	163 B	163	163	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 163															
09	0	149	-0-	149 B	312	149	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	312					N	NO RPT					-0-
-----																
DARSEY																
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	0	178	-0-	178 B	178	178	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 178															
09	0	178	-0-	178 B	356	178	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	356					N	NO RPT					-0-
-----																
DWYER																
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	0	295	-0-	295 B	295	295	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 295															
09	0	252	-0-	252 B	547	252	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	547					N	NO RPT					-0-
-----																
FOWLER																
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	930 N	796	-0-	-134 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	792	-0-	792 B	792	792	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	792					N	NO RPT					-0-
-----																
FOWLER -C-																
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	0	214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 214															
09	0	200	-0-	200 B	414	200	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	414					N	NO RPT					-0-
-----																
GLASS																
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	0	604	-0-	604 B	604	604	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 604															
09	0	617	-0-	617 B	1221	617	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1221					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
GLASS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023707		COMPL. DATE 01/04/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-	-0-	
06	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
08	0	532	-0-	532 B	532	532 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			532							
09	0	512	-0-	512 B	1044	512 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1044		N	NO RPT	-0-	
-----										
GOLDSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023708		COMPL. DATE 07/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-	-0-	
06	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 2	N	-0-	-0-	
07	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 3	N	-0-	-0-	
08	0	504	-0-	504 B	504	504 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			504							
09	0	518	-0-	518 B	1022	518 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1022		N	NO RPT	-0-	
-----										
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 023709		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-	-0-	
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 2	N	-0-	-0-	
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-	-0-	
08	0	476	-0-	476 B	476	476 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			476							
09	0	438	-0-	438 B	914	438 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	914		N	NO RPT	-0-	
-----										
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 023710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	284	-0-	284 B	284	284 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	284		N	NO RPT	-0-	
-----										
HANNER -X-		WELL #: 1		RRCID -> 023711		COMPL. DATE 07/23/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-	-0-	
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	284	-0-	284 B	284	284 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	284		N	NO RPT	-0-	
-----										
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	291	-0-	-129 B	-0-	291 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-	-0-	
08	0	330	-0-	330 B	330	330 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			330							
09	0	314	-0-	314 B	644	314 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	644		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HESS		WELL #: 1		RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	573	-0-	573 B	573	573 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	573			N	NO RPT			-0-
HIBLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
06	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
07	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	0	527	-0-	527 B	527	527 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				527								
09	0	490	-0-	490 B	1017	490 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1017			N	NO RPT			-0-
HIBLER		WELL #: 1		RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
06	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
07	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
08	0	683	-0-	683 B	683	683 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				683								
09	0	668	-0-	668 B	1351	668 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1351			N	NO RPT			-0-
HINK		WELL #: 1		RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
08	0	636	-0-	636 B	636	636 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				636								
09	0	620	-0-	620 B	1256	620 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1256			N	NO RPT			-0-
HOMMEL		WELL #: 1		RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	1	-0-	1 B	1	1 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1			N	NO RPT			-0-
HORNSBY		WELL #: 1		RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	450	-0-	450 B	450	450 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	450			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	259	1	252	2	N	-0-				-0-	
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	406	1	94	2	N	-0-				-0-	
07	651 N	73	-0-	-578 B	-0-	73	3			N	-0-				-0-	
08	0	140	-0-	140 B	140	140	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				140												
09	0	4	-0-	4 B	144	4	3			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	144					N	NO RPT				-0-	
HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-	
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-	
08	0	45	-0-	45 B	45	45	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				45												
09	0	43	-0-	43 B	88	43	3			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	88					N	NO RPT				-0-	
HUDGINS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324							
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-				-0-	
06	840 N	589	-0-	-251 B	-0-	589	2			N	-0-				-0-	
07	837 N	659	-0-	-178 B	-0-	659	3			N	-0-				-0-	
08	0	624	-0-	624 B	624	624	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				624												
09	0	562	-0-	562 B	1186	562	3			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1186					N	NO RPT				-0-	
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2			N	-0-				-0-	
06	750 N	553	-0-	-197 B	-0-	553	2			N	-0-				-0-	
07	744 N	576	-0-	-168 B	-0-	576	3			N	-0-				-0-	
08	0	620	-0-	620 B	620	620	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				620												
09	0	586	-0-	586 B	1206	586	3			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1206					N	NO RPT				-0-	
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 023724		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
JOHNSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023725		COMPL. DATE 06/27/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	151	2	4	9	N	4				87	
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-				87	
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	153	3	6	9	N	5				92	
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-				92	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	141	-0-	141 B	141	141	3			N	-0-				92	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	141					N	NO RPT				92	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023726		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	102	-0-	102 B	102	102	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	102			N	NO RPT		-0-
JOHNSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
08	0	123	-0-	123 B	123	123	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				123							
09	0	119	-0-	119 B	242	119	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	242			N	NO RPT		-0-
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 023728		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	286	1	939 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1018	-0-	-302 B	-0-	290	1	728 2	N	-0-	-0-
07	1395 N	446	-0-	-949 B	-0-	446	3		N	-0-	-0-
08	0	847	-0-	847 B	847	847	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				847							
09	0	970	-0-	970 B	1817	970	3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1817			N	NO RPT		-0-
JOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 023729		COMPL. DATE 04/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-	-0-
06	450 N	247	-0-	-203 B	-0-	247	2		N	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-	-0-
08	0	487	-0-	487 B	487	487	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				487							
09	0	499	-0-	499 B	986	499	3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	986			N	NO RPT		-0-
KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-	-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
08	0	342	-0-	342 B	342	342	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				342							
09	0	291	-0-	291 B	633	291	3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	633			N	NO RPT		-0-
KROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-	-0-
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2		N	-0-	-0-
07	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3		N	-0-	-0-
08	0	243	-0-	243 B	243	243	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				243							
09	0	234	-0-	234 B	477	234	3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	477			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	0	215	-0-	215 B	215	215 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				215								
09	0	206	-0-	206 B	421	206 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	421			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	0	150	-0-	150 B	150	150 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				150								
09	0	148	-0-	148 B	298	148 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	298			N	NO RPT			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A	
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
08	0	219	-0-	219 B	219	219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				219								
09	0	213	-0-	213 B	432	213 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	432			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
07	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
08	0	386	-0-	386 B	386	386 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				386								
09	0	358	-0-	358 B	744	358 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	744			N	NO RPT			-0-
-----												
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
06	870 N	620	-0-	-250 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
07	806 N	681	-0-	-125 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
08	0	635	-0-	635 B	635	635 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				635								
09	0	569	-0-	569 B	1204	569 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1204			N	NO RPT			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
08	0	274	-0-	274 B	274	274 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				274								
09	0	264	-0-	264 B	538	264 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	538			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
MCLEAN, CITY OF												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	87	-0-	87 B	87	87 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	87		N	NO RPT			-0-
MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
07		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
08		0	283	-0-	283 B	283	283 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 283												
09		0	277	-0-	277 B	560	277 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	560		N	NO RPT			-0-
MOORE												
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
06		750 N	638	-0-	-112 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
07		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
08		0	667	-0-	667 B	667	667 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 667												
09		0	628	-0-	628 B	1295	628 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1295		N	NO RPT			-0-
MOREMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
06		720 N	594	-0-	-126 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
07		744 N	677	-0-	-67 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
08		0	670	-0-	670 B	670	670 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 670												
09		0	617	-0-	617 B	1287	617 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1287		N	NO RPT			-0-
PATTERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
08		0	383	-0-	383 B	383	383 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 383												
09		0	366	-0-	366 B	749	366 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	749		N	NO RPT			-0-
PAULK												
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
06		510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
07		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
08		0	539	-0-	539 B	539	539 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 539												
09		0	637	-0-	637 B	1176	637 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1176		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-		427 2		N	-0-		-0-
06	420 N	338	-0-	-82 B	-0-		338 2		N	-0-		-0-
07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-		363 3		N	-0-		-0-
08	0	251	-0-	251 B		251	251 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				251								
09	0	253	-0-	253 B		504	253 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		504			N	NO RPT		-0-
-----												
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 023745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	372 N	356	-0-	-16 B	-0-		356 2		N	-0-		-0-
06	360 N	306	-0-	-54 B	-0-		306 2		N	-0-		-0-
07	372 N	306	-0-	-66 B	-0-		306 3		N	-0-		-0-
08	0	312	-0-	312 B		312	312 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				312								
09	0	282	-0-	282 B		594	282 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		594			N	NO RPT		-0-
-----												
RICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2292 - 2340		
05	589 N	567	-0-	-22 B	-0-		567 2		N	-0-		-0-
06	600 N	465	-0-	-135 B	-0-		465 2		N	-0-		-0-
07	589 N	514	-0-	-75 B	-0-		514 3		N	-0-		-0-
08	0	490	-0-	490 B		490	490 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				490								
09	0	445	-0-	445 B		935	445 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		935			N	NO RPT		-0-
-----												
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH 2608		PERF. N/A		
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358 2		N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-		342 2		N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349 3		N	-0-		-0-
08	0	316	-0-	316 B		316	316 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				316								
09	0	331	-0-	331 B		647	331 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		647			N	NO RPT		-0-
-----												
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 023748		COMPL. DATE 09/25/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-		111 2		N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-		115 2		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 3		N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		138 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	114	-0-	114 B		114	114 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		114			N	NO RPT		-0-
-----												
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 023749		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-		482 2		N	-0-		-0-
06	480 N	389	-0-	-91 B	-0-		389 2		N	-0-		-0-
07	527 N	392	-0-	-135 B	-0-		392 3		N	-0-		-0-
08	0	397	-0-	397 B		397	397 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				397								
09	0	373	-0-	373 B		770	373 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		770			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2	N	-0-		-0-
06		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
07		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
08		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	477	-0-	477 B	477	477	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	477			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
08		0	88	-0-	88 B	88	88	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88												
09		0	85	-0-	85 B	173	85	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	173			N	NO RPT		-0-
-----												
STUBBS				WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-		-0-
06		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
07		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
08		0	485	-0-	485 B	485	485	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 485												
09		0	454	-0-	454 B	939	454	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	939			N	NO RPT		-0-
-----												
TIBBETS				WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3	N	-0-		-0-
08		0	655	-0-	655 B	655	655	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 655												
09		0	612	-0-	612 B	1267	612	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1267			N	NO RPT		-0-
-----												
VAN SANT				WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
07		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
08		0	420	-0-	420 B	420	420	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 420												
09		0	419	-0-	419 B	839	419	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	839			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
06		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
07		248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
08		0	188	-0-	188 B	188	188	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 188												
09		0	180	-0-	180 B	368	180	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	368			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WILSON -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
07		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
08		0	358	-0-	358 B	358	358 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 358												
09		0	379	-0-	379 B	737	379 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	737			N	NO RPT		-0-
WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-		-0-
06		810 N	683	-0-	-127 B	-0-	683 2		N	-0-		-0-
07		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
08		0	758	-0-	758 B	758	758 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 758												
09		0	694	-0-	694 B	1452	694 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1452			N	NO RPT		-0-
WILLIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-		-0-
06		810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629 2		N	-0-		-0-
07		837 N	715	-0-	-122 B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
08		0	679	-0-	679 B	679	679 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 679												
09		0	636	-0-	636 B	1315	636 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1315			N	NO RPT		-0-
WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
06		510 N	383	-0-	-127 B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
07		527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
08		0	419	-0-	419 B	419	419 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 419												
09		0	395	-0-	395 B	814	395 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	814			N	NO RPT		-0-
YONES												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
06		330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
07		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
08		0	307	-0-	307 B	307	307 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 307												
09		0	285	-0-	285 B	592	285 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	592			N	NO RPT		-0-
YONES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-		-0-
06		630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
07		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 3		N	-0-		-0-
08		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	547	-0-	547 B	547	547 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	547			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2	N	-0-		-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
08	0	544	-0-	544 B	544	544	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 544											
09	0	496	-0-	496 B	1040	496	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1040			N	NO RPT		-0-
-----											
HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-		-0-
07	713 N	497	-0-	-216 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
08	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	653	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	588	-0-	588 B	588	588	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	588			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 024591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHORT		WELL #: 2		RRCID -> 025786		COMPL. DATE 10/06/1953		TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2460 - 2468	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 025814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
06	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
08	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	486	-0-	486 B	486	486	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	486			N	NO RPT		-0-
-----											
CHAPMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		231 N	231	-0-	-0- B	231 2	N	-0-		-0-	
06		220 N	220	-0-	-0- B	220 2	N	-0-		-0-	
07		231 N	231	-0-	-0- B	231 3	N	-0-		-0-	
08		0	226	-0-	226 B	226 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				226							
09		0	193	-0-	193 B	419	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	419	N	NO RPT		-0-	
-----											
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT		-0-	
-----											
ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A
05		488 N	488	-0-	-0- B	488 2	N	-0-		-0-	
06		381 N	381	-0-	-0- B	381 2	N	-0-		-0-	
07		359 N	359	-0-	-0- B	359 3	N	-0-		-0-	
08		349 N	349	-0-	-0- B	349 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	416	-0-	416 B	416	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	416	N	NO RPT		-0-	
-----											
ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A
05		310 N	307	-0-	-3 B	307 2	N	-0-		-0-	
06		300 N	294	-0-	-6 B	294 2	N	-0-		-0-	
07		341 N	288	-0-	-53 B	288 3	N	-0-		-0-	
08		0	290	-0-	290 B	290 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				290							
09		0	296	-0-	296 B	586	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	586	N	NO RPT		-0-	
-----											
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A
05		434 N	404	-0-	-30 B	404 2	N	-0-		-0-	
06		418 N	418	-0-	-0- B	418 2	N	-0-		-0-	
07		434 N	431	-0-	-3 B	431 3	N	-0-		-0-	
08		0	417	-0-	417 B	417 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				417							
09		0	422	-0-	422 B	839	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	839	N	NO RPT		-0-	
-----											
ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
05		318 N	318	-0-	-0- B	318 2	N	-0-		-0-	
06		300 N	270	-0-	-30 B	270 2	N	-0-		-0-	
07		310 N	278	-0-	-32 B	278 3	N	-0-		-0-	
08		0	255	-0-	255 B	255 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				255							
09		0	248	-0-	248 B	503	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	503	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ALDOUS -G-				WELL #:	1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-		-0-	
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	260	-0-	260 B	260	260	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	260			N	NO RPT		-0-	
ALDOUS -H-				WELL #:	1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952 PERF.	N/A
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
08	0	452	-0-	452 B	452	452	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				452								
09	0	449	-0-	449 B	901	449	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	901			N	NO RPT		-0-	
ALDOUS -I-				WELL #:	1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984 PERF.	N/A
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
08	0	244	-0-	244 B	244	244	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				244								
09	0	217	-0-	217 B	461	217	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	461			N	NO RPT		-0-	
AMERSON				WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF.	N/A
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	33	-0-	-184 B	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
08	0	179	-0-	179 B	179	179	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				179								
09	0	239	-0-	239 B	418	239	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	418			N	NO RPT		-0-	
ATKINSON				WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880 PERF.	N/A
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
08	0	172	-0-	172 B	172	172	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				172								
09	0	159	-0-	159 B	331	159	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	331			N	NO RPT		-0-	
ATKINSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	N/A
05	620 N	326	-0-	-294 B	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-		-0-	
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	464	-0-	464 B	464	464	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	464			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
08	0	332	-0-	332 B	332	332	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				332							
09	0	289	-0-	289 B	621	289	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	621			N	NO RPT		-0-
-----											
BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
06	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
08	0	324	-0-	324 B	324	324	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				324							
09	0	280	-0-	280 B	604	280	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	604			N	NO RPT		-0-
-----											
BATSON		WELL #:		1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
08	0	102	-0-	102 B	102	102	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				102							
09	0	66	-0-	66 B	168	66	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	168			N	NO RPT		-0-
-----											
BAXTER		WELL #:		3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	376	-0-	376 B	376	376	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	376			N	NO RPT		-0-
-----											
BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-		-0-
06	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
08	0	315	-0-	315 B	315	315	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				315							
09	0	286	-0-	286 B	601	286	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	601			N	NO RPT		-0-
-----											
BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
08	0	121	-0-	121 B	121	121	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				121							
09	0	118	-0-	118 B	239	118	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	239			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
BAXTER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-	-0-
08	0	158	-0-	158 B	158	158	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			158								
09	0	140	-0-	140 B	298	140	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	298					N	NO RPT	-0-
-----												
BAXTER -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A												
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-	-0-
08	0	74	-0-	74 B	74	74	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			74								
09	0	71	-0-	71 B	145	71	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	145					N	NO RPT	-0-
-----												
BAXTER -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A												
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
08	0	262	-0-	262 B	262	262	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			262								
09	0	227	-0-	227 B	489	227	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	489					N	NO RPT	-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
08	0	129	-0-	129 B	129	129	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			129								
09	0	111	-0-	111 B	240	111	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	240					N	NO RPT	-0-
-----												
BELL -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BERGMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0	27	-0-	27 B	27	27	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			27								
09	0	1	-0-	1 B	28	1	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	28					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	197	-0-	197 B	197	197	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	197			N	NO RPT		-0-
-----											
BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
05	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
06	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
07	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
08	0	473	-0-	473 B	473	473	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				473							
09	0	465	-0-	465 B	938	465	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	938			N	NO RPT		-0-
-----											
BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	152	-0-	152 B	152	152	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	152			N	NO RPT		-0-
-----											
BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
08	0	55	-0-	55 B	55	55	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				55							
09	0	48	-0-	48 B	103	48	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	103			N	NO RPT		-0-
-----											
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-		-0-
06	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
07	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	704	-0-	704 B	704	704	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	704			N	NO RPT		-0-
-----											
BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
08	0	205	-0-	205 B	205	205	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				205							
09	0	166	-0-	166 B	371	166	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	371			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
08	0	229	-0-	229 B	229	229 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 229											
09	0	200	-0-	200 B	429	200 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	429		N	NO RPT		-0-	
-----											
BETENBOUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026026	COMPL. DATE	09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
08	0	227	-0-	227 B	227	227 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 227											
09	0	63	-0-	63 B	290	63 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	290		N	NO RPT		-0-	
-----											
BETENBOUGH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026027	COMPL. DATE	10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
07	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
08	0	497	-0-	497 B	497	497 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 497											
09	0	433	-0-	433 B	930	433 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	930		N	NO RPT		-0-	
-----											
BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
08	0	190	-0-	190 B	190	190 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 190											
09	0	192	-0-	192 B	382	192 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	382		N	NO RPT		-0-	
-----											
BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
08	0	190	-0-	190 B	190	190 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 190											
09	0	189	-0-	189 B	379	189 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	379		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026031		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
06	240 N	58	-0-	-182 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07	217 N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	348	-0-	348 B	348	348	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	348			N	NO RPT		-0-
-----											
BOREN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026032		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
08	0	75	-0-	75 B	75	75	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75											
09	0	70	-0-	70 B	145	70	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	145			N	NO RPT		-0-
-----											
BORIN		WELL #: 1		RRCID -> 026034		COMPL. DATE 12/30/1951		TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A	
05	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
06	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
07	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	118	-0-	118 B	118	118	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	118			N	NO RPT		-0-
-----											
BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 026038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08	0	29	-0-	29 B	29	29	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29											
09	0	40	-0-	40 B	69	40	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	69			N	NO RPT		-0-
-----											
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 1		RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
06	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
08	0	223	-0-	223 B	223	223	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 223											
09	0	211	-0-	211 B	434	211	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	434			N	NO RPT		-0-
-----											
BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
08	0	65	-0-	65 B	65	65	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 65											
09	0	70	-0-	70 B	135	70	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	135			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
08	0	397	-0-	397 B		397 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				397								
09	0	368	-0-	368 B	765	368 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	765			N	NO RPT			-0-
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A	
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08	0	147	-0-	147 B	147	147 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				147								
09	0	129	-0-	129 B	276	129 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	276			N	NO RPT			-0-
BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08	0	204	-0-	204 B	204	204 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				204								
09	0	195	-0-	195 B	399	195 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	399			N	NO RPT			-0-
CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
06	778 N	709	-0-	-69 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
08	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	657	-0-	657 B	657	657 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	657			N	NO RPT			-0-
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A	
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
08	0	561	-0-	561 B	561	561 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				561								
09	0	529	-0-	529 B	1090	529 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1090			N	NO RPT			-0-
CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A	
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	59	-0-	59 B	59	59 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	59			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026048		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-	156	2	-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
08	0	392	-0-	392 B	392	392	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				392								
09	0	331	-0-	331 B	723	331	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-
CITY GOLF CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 026050		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
08	0	172	-0-	172 B	172	172	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				172								
09	0	180	-0-	180 B	352	180	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	352			N	NO RPT			-0-
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 026051		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A				
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
08	0	258	-0-	258 B	258	258	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				258								
09	0	184	-0-	184 B	442	184	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	442			N	NO RPT			-0-
CLARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026052		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A				
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	0	133	-0-	133 B	133	133	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				133								
09	0	119	-0-	119 B	252	119	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	252			N	NO RPT			-0-
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 026054		COMPL. DATE 03/02/1961		TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A				
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	0	168	-0-	168 B	168	168	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				168								
09	0	141	-0-	141 B	309	141	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	309			N	NO RPT			-0-
COLEMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026057		COMPL. DATE 07/16/1959		TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A				
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	82	1	N	-0-	140	2	-0-
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	20	1	N	-0-	132	2	-0-
07	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	113	-0-	113 B	113	113	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	113			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
BCE-MACH III LLC															
COLEMAN															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 040209															
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
08		0	166	-0-	166 B	166	166	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			166										
09		0	134	-0-	134 B	300	134	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	300					N	NO RPT			-0-
-----															
COLLINS															
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A															
05		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08		0	206	-0-	206 B	206	206	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			206										
09		0	152	-0-	152 B	358	152	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	358					N	NO RPT			-0-
-----															
COLLINS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A															
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08		0	297	-0-	297 B	297	297	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			297										
09		0	310	-0-	310 B	607	310	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	607					N	NO RPT			-0-
-----															
DARGARTZ															
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A															
05		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08		0	126	-0-	126 B	126	126	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			126										
09		0	125	-0-	125 B	251	125	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS															
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A															
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08		0	140	-0-	140 B	140	140	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			140										
09		0	130	-0-	130 B	270	130	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	270					N	NO RPT			-0-
-----															
DEGER															
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A															
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08		0	139	-0-	139 B	139	139	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			139										
09		0	120	-0-	120 B	259	120	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	259					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
DEKLE		WELL #: 1		RRCID -> 026066		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
08	0	221	-0-	221 B		221	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				221								
09	0	195	-0-	195 B		416	195	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		416			N	NO RPT	-0-	
EMMERT				WELL #: 1	RRCID -> 026068	COMPL. DATE 07/02/1957	TOTAL DEPTH 2082	PERF. N/A				
05	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
08	0	265	-0-	265 B		265	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				265								
09	0	238	-0-	238 B		503	238	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		503			N	NO RPT	-0-	
EMMERT -A-				WELL #: 2	RRCID -> 026069	COMPL. DATE 09/26/1958	TOTAL DEPTH 1851	PERF. N/A				
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
08	0	149	-0-	149 B		149	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				149								
09	0	144	-0-	144 B		293	144	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		293			N	NO RPT	-0-	
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 026070	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
08	0	122	-0-	122 B		122	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122								
09	0	120	-0-	120 B		242	120	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		242			N	NO RPT	-0-	
FERRIL				WELL #: 1	RRCID -> 026071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
08	0	205	-0-	205 B		205	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				205								
09	0	193	-0-	193 B		398	193	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		398			N	NO RPT	-0-	
FOSTER, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 026073	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
08	0	206	-0-	206 B		206	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				206								
09	0	201	-0-	201 B		407	201	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		407			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 026074		COMPL. DATE 04/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
06	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
08	0	420	-0-	420 B	420	420 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				420							
09	0	386	-0-	386 B	806	386 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	806			N	NO RPT		-0-
-----											
FOWLER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08	0	201	-0-	201 B	201	201 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				201							
09	0	186	-0-	186 B	387	186 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	387			N	NO RPT		-0-
-----											
FOWLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026076		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	31 1	376 2	N	-0-		-0-
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	30 1	383 2	N	-0-		-0-
07	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
08	0	401	-0-	401 B	401	401 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				401							
09	0	386	-0-	386 B	787	386 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	787			N	NO RPT		-0-
-----											
FOWLER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026077		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	682 N	553	-0-	-129 B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
06	630 N	259	-0-	-371 B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3		N	-0-		-0-
08	0	720	-0-	720 B	720	720 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				720							
09	0	595	-0-	595 B	1315	595 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1315			N	NO RPT		-0-
-----											
FOWLER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
08	0	199	-0-	199 B	199	199 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				199							
09	0	186	-0-	186 B	385	186 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	385			N	NO RPT		-0-
-----											
GIERHART -X-		WELL #: 1		RRCID -> 026079		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A			
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
08	0	168	-0-	168 B	168	168 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				168							
09	0	153	-0-	153 B	321	153 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	321			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
08	0	118	-0-	118 B	118	118	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				118											
09	0	48	-0-	48 B	166	48	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	166					N	NO RPT				-0-
-----															
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A				
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
08	0	149	-0-	149 B	149	149	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				149											
09	0	104	-0-	104 B	253	104	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	253					N	NO RPT				-0-
-----															
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A				
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-				-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
08	0	506	-0-	506 B	506	506	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				506											
09	0	378	-0-	378 B	884	378	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	884					N	NO RPT				-0-
-----															
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A				
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
08	0	60	-0-	60 B	60	60	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				60											
09	0	50	-0-	50 B	110	50	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	110					N	NO RPT				-0-
-----															
GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A				
05	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	0	241	-0-	241 B	241	241	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				241											
09	0	184	-0-	184 B	425	184	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	425					N	NO RPT				-0-
-----															
GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A				
05	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
06	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08	0	146	-0-	146 B	146	146	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				146											
09	0	132	-0-	132 B	278	132	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST															
BCE-MACH III LLC															
GLENN -B-															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 040209															
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLENN -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A															
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06		270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	176	-0-	176 B	176	176	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	176					N	NO RPT			-0-
-----															
GOOCH															
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06		270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
08		0	240	-0-	240 B	240	240	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			240										
09		0	180	-0-	180 B	420	180	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	420					N	NO RPT			-0-
-----															
GOOCH															
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	179	-0-	179 B	179	179	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	179					N	NO RPT			-0-
-----															
GOOCH															
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOOCH															
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06		300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08		0	253	-0-	253 B	253	253	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			253										
09		0	246	-0-	246 B	499	246	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	499					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	136	-0-	136 B	136	136 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	136			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1375	-0-	-82 B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	1183	-0-	1183 B	1183	1183 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1183			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
07	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
08	0	268	-0-	268 B	268	268 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				268								
09	0	229	-0-	229 B	497	229 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	497			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 410 -	430
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	177			177
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			177
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			177
-----												
HALL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF. N/A	
05	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195 B	195	195 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				195								
09	0	188	-0-	188 B	383	188 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	383			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	0	111	-0-	111 B	111	111 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				111								
09	0	105	-0-	105 B	216	105 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	216			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
08	0	171	-0-	171 B	171	171	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				171							
09	0	195	-0-	195 B	366	195	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	366			N	NO RPT		-0-
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A			
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
07	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
08	0	310	-0-	310 B	310	310	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				310							
09	0	310	-0-	310 B	620	310	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	620			N	NO RPT		-0-
HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A			
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
06	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
07	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
08	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	74	-0-	74 B	74	74	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	74			N	NO RPT		-0-
HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A			
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	114	-0-	114 B	114	114	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	114			N	NO RPT		-0-
HOBBS		WELL #: 2		RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957		TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A			
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
08	0	576	-0-	576 B	576	576	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				576							
09	0	553	-0-	553 B	1129	553	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1129			N	NO RPT		-0-
HUDGINS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
08	0	266	-0-	266 B	266	266	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				266							
09	0	230	-0-	230 B	496	230	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	496			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
HUDGINS -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	268	-0-	-182 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
08	0	242	-0-	242 B	242	242	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 242												
09	0	234	-0-	234 B	476	234	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	476			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUDGINS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
08	0	348	-0-	348 B	348	348	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 348												
09	0	303	-0-	303 B	651	303	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	651			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-	
08	0	286	-0-	286 B	286	286	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 286												
09	0	271	-0-	271 B	557	271	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	557			N	NO RPT		-0-	
-----												
KNOLL												
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	113	-0-	113 B	113	113	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	113			N	NO RPT		-0-	
-----												
KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
08	0	248	-0-	248 B	248	248	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248												
09	0	215	-0-	215 B	463	215	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	463			N	NO RPT		-0-	
-----												
KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
05	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
08	0	132	-0-	132 B	132	132	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 132												
09	0	58	-0-	58 B	190	58	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	190			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
KNOLL -X-		WELL #: 1		RRCID -> 026120		COMPL. DATE 06/29/1957		TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
08	0	200	-0-	200 B	200	200	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				200								
09	0	176	-0-	176 B	376	176	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	376			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026123		COMPL. DATE 08/07/1957		TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A				
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
08	0	333	-0-	333 B	333	333	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				333								
09	0	281	-0-	281 B	614	281	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	614			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAYCOCK		WELL #: 5		RRCID -> 026124		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A				
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
08	0	285	-0-	285 B	285	285	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				285								
09	0	302	-0-	302 B	587	302	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	587			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAYCOCK		WELL #: 6		RRCID -> 026125		COMPL. DATE 05/25/1958		TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A				
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
08	0	99	-0-	99 B	99	99	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				99								
09	0	208	-0-	208 B	307	208	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	307			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAYCOCK		WELL #: 10		RRCID -> 026128		COMPL. DATE 07/02/1959		TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A				
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	7	-0-	-293 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	84	-0-	-195 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
08	0	223	-0-	223 B	223	223	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				223								
09	0	-0-	-0-	-0- B	223			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	223			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAYCOCK		WELL #: 11		RRCID -> 026129		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A				
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
08	0	55	-0-	55 B	55	55	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				55								
09	0	249	-0-	249 B	304	249	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	304			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 026130		COMPL. DATE 11/12/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
06	390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
08	372 N	280	-0-	-92 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	288	-0-	288 B	288	288 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	288			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #: 14		RRCID -> 026131		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 026132		COMPL. DATE 12/02/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026134		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	0	96	-0-	96 B	96	96 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 96												
09	14B2 EXT	94	-0-	94 B	190	94 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	190			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026135		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 026138		COMPL. DATE 09/20/1959		TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LAYCOCK -A-				WELL #: 7	RRCID -> 026139	COMPL. DATE 03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -B-				WELL #: 1	RRCID -> 026141	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	179	-0-	179 B	179	179 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	179			N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -B-				WELL #: 2	RRCID -> 026142	COMPL. DATE 11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
08	0	504	-0-	504 B	504	504 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				504							
09	0	466	-0-	466 B	970	466 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	970			N	NO RPT		-0-
-----											
LEDBETTER				WELL #: 1	RRCID -> 026144	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	N/A	
05	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
06	420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
08	0	335	-0-	335 B	335	335 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				335							
09	0	254	-0-	254 B	589	254 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	589			N	NO RPT		-0-
-----											
LONE STAR PRODUCING CO.				WELL #: 1	RRCID -> 026147	COMPL. DATE 11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
08	0	157	-0-	157 B	157	157 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				157							
09	0	120	-0-	120 B	277	120 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	277			N	NO RPT		-0-
-----											
LUMMUS				WELL #: 1	RRCID -> 026148	COMPL. DATE 06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	N/A	
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
08	0	190	-0-	190 B	190	190 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				190							
09	0	171	-0-	171 B	361	171 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	361			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LUTES				WELL #:	1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-		-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-		-0-
08	0	159	-0-	159 B	159	159	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				159									
09	0	154	-0-	154 B	313	154	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	313					N	NO RPT		-0-
-----													
LUTES				WELL #:	2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-		-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-		-0-
08	0	116	-0-	116 B	116	116	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				116									
09	0	95	-0-	95 B	211	95	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	211					N	NO RPT		-0-
-----													
LUTES				WELL #:	3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-		-0-
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-		-0-
08	0	122	-0-	122 B	122	122	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122									
09	0	96	-0-	96 B	218	96	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	218					N	NO RPT		-0-
-----													
LUTES				WELL #:	4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-		-0-
06	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2			N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-		-0-
08	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	475	-0-	475 B	475	475	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	475					N	NO RPT		-0-
-----													
LUTES				WELL #:	6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LUTES				WELL #:	7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A	
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	153	-0-	153 B	153	153	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	153					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER												
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209															
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010 PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
05	248 N	176	-0-	-72 B	-0-		176	2		N	-0-				-0-				
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-		169	2		N	-0-				-0-				
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-		506	3		N	-0-				-0-				
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-		419	3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	372	-0-	372 B	372		372	3		N	-0-				-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	372					N	NO RPT				-0-				
LUTES -A-											WELL #:	2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-		166	2		N	-0-				-0-				
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-		147	2		N	-0-				-0-				
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-		149	3		N	-0-				-0-				
08	0	148	-0-	148 B	148		148	3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				148															
09	0	137	-0-	137 B	285		137	3		N	-0-				-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT				-0-				
LUTES -A-											WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-		183	2		N	-0-				-0-				
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-		175	2		N	-0-				-0-				
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190	3		N	-0-				-0-				
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-		182	3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0	185	-0-	185 B	185		185	3		N	-0-				-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	185					N	NO RPT				-0-				
MAGNOLIA											WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-		167	2		N	-0-				-0-				
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-		155	2		N	-0-				-0-				
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-		141	3		N	-0-				-0-				
08	0	159	-0-	159 B	159		159	3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				159															
09	0	79	-0-	79 B	238		79	3		N	-0-				-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	238					N	NO RPT				-0-				
MAGNOLIA -A-											WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
MAGNOLIA -A-											WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-		273	2		N	-0-				-0-				
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-		237	2		N	-0-				-0-				
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-		200	3		N	-0-				-0-				
08	0	221	-0-	221 B	221		221	3		N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				221															
09	0	186	-0-	186 B	407		186	3		N	-0-				-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	407					N	NO RPT				-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MAGNOLIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2			N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3			N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	398	-0-	398 B	398	398 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	398				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-		-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2			N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3			N	-0-		-0-
08	0	257	-0-	257 B	257	257 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		257										
09	0	248	-0-	248 B	505	248 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	505				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			N	-0-		-0-
06	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2			N	-0-		-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3			N	-0-		-0-
08	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	155	-0-	155 B	155	155 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	155				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH 2011		PERF. N/A		
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2			N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2			N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3			N	-0-		-0-
08	0	165	-0-	165 B	165	165 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		165										
09	0	127	-0-	127 B	292	127 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	292				N	NO RPT		-0-
-----												
MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH 2077		PERF. N/A		
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2			N	-0-		-0-
06	300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208 2			N	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3			N	-0-		-0-
08	0	226	-0-	226 B	226	226 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		226										
09	0	195	-0-	195 B	421	195 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	421				N	NO RPT		-0-
-----												
MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	6	-0-	6 B	6	6 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	6				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	539	-0-	-61 B	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
08	0	552	-0-	552 B	552	552	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				552								
09	0	536	-0-	536 B	1088	536	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1088			N	NO RPT		-0-	
MCCRACKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A				
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-		-0-	
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
08	0	435	-0-	435 B	435	435	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				435								
09	0	403	-0-	403 B	838	403	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	838			N	NO RPT		-0-	
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A				
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
07	682 N	580	-0-	-102 B	-0-	580	3	N	-0-		-0-	
08	0	602	-0-	602 B	602	602	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				602								
09	0	462	-0-	462 B	1064	462	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1064			N	NO RPT		-0-	
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026176		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A				
05	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	318	-0-	-162 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	347	-0-	-149 B	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
08	0	430	-0-	430 B	430	430	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				430								
09	0	385	-0-	385 B	815	385	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	815			N	NO RPT		-0-	
MCDOWELL		WELL #: 4		RRCID -> 026178		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A				
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	133	-0-	133 B	133	133	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	133			N	NO RPT		-0-	
MCDOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 026179		COMPL. DATE 09/08/1958		TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A				
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
08	0	179	-0-	179 B	179	179	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				179								
09	0	165	-0-	165 B	344	165	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	344			N	NO RPT		-0-	



PANHANDLE, EAST														
BCE-MACH III LLC														
MCDOWELL														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 040209														
WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06		270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08		0	209	-0-	209 B	209	209	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			209									
09		0	7	-0-	7 B	216	7	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	216				N	NO RPT			-0-
-----														
MCDOWELL														
WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCDOWELL														
WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A														
05		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08		0	343	-0-	343 B	343	343	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			343									
09		0	322	-0-	322 B	665	322	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	665				N	NO RPT			-0-
-----														
MCDOWELL														
WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A														
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
06		690 N	510	-0-	-180 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07		620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08		0	437	-0-	437 B	437	437	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			437									
09		0	361	-0-	361 B	798	361	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	798				N	NO RPT			-0-
-----														
MCFARLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08		0	174	-0-	174 B	174	174	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			174									
09		0	151	-0-	151 B	325	151	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	325				N	NO RPT			-0-
-----														
MILEUR														
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
05		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06		330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08		0	300	-0-	300 B	300	300	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			300									
09		0	300	-0-	300 B	600	300	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	600				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
MONTGOMERY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	127	-0-	127 B	127	127	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	127			N	NO RPT		-0-	
-----												
MONTGOMERY												
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
08	0	102	-0-	102 B	102	102	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 102											
09	0	89	-0-	89 B	191	89	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	191			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
08	0	204	-0-	204 B	204	204	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 204											
09	0	182	-0-	182 B	386	182	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	386			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
08	0	112	-0-	112 B	112	112	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 112											
09	0	104	-0-	104 B	216	104	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	216			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
08	0	244	-0-	244 B	244	244	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 244											
09	0	231	-0-	231 B	475	231	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	475			N	NO RPT		-0-	
-----												
MORGAN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
08	0	73	-0-	73 B	73	73	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 73											
09	0	75	-0-	75 B	148	75	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	148			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026197		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0	18	-0-	18 B	18	18 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	12	-0-	12 B	30	12 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	30		N	NO RPT		-0-
-----											
NEELY		WELL #: 3		RRCID -> 026200		COMPL. DATE 12/03/1958		TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A			
05		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
07		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
08		0	615	-0-	615 B	615	615 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	533	-0-	533 B	1148	533 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1148		N	NO RPT		-0-
-----											
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 026201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
06		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08		0	79	-0-	79 B	79	79 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	77	-0-	77 B	156	77 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	156		N	NO RPT		-0-
-----											
NEWKIRK		WELL #: 2		RRCID -> 026203		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A			
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
06		510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
08		0	437	-0-	437 B	437	437 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	376	-0-	376 B	813	376 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	813		N	NO RPT		-0-
-----											
NEWKIRK		WELL #: 4		RRCID -> 026205		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 026208		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08		0	15	-0-	15 B	15	15 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09		0	8	-0-	8 B	23	8 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	23		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
NICHOLSON		WELL #: 2		RRCID -> 026209		COMPL. DATE 05/09/1957		TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NICHOLSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
06	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
08	0	205	-0-	205 B	205	205 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		205								
09	0	177	-0-	177 B	382	177 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	382			N	NO RPT		-0-
-----											
NICHOLSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026211		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	205	-0-	205 B	205	205 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	205			N	NO RPT		-0-
-----											
NICHOLSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026212		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
08	0	160	-0-	160 B	160	160 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		160								
09	0	149	-0-	149 B	309	149 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	309			N	NO RPT		-0-
-----											
NICHOLSON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026213		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
06	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08	0	344	-0-	344 B	344	344 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		344								
09	0	268	-0-	268 B	612	268 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	612			N	NO RPT		-0-
-----											
NICHOLSON -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026215		COMPL. DATE 09/04/1951		TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A			
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
08	0	165	-0-	165 B	165	165 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		165								
09	0	164	-0-	164 B	329	164 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	329			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
NOEL		WELL #: 1		RRCID -> 026217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0		79	-0-	79 B	79	79 3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	79				N	NO RPT					-0-
-----																
NOEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3			N	-0-					-0-
08	0		289	-0-	289 B	289	289 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				289												
09	0		249	-0-	249 B	538	249 3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	538				N	NO RPT					-0-
-----																
NOEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411 2			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396 3			N	-0-					-0-
08	0		408	-0-	408 B	408	408 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				408												
09	0		309	-0-	309 B	717	309 3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	717				N	NO RPT					-0-
-----																
NOEL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026220		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3			N	-0-					-0-
08	0		168	-0-	168 B	168	168 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				168												
09	0		161	-0-	161 B	329	161 3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	329				N	NO RPT					-0-
-----																
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026221		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-					-0-
08	0		157	-0-	157 B	157	157 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				157												
09	0		146	-0-	146 B	303	146 3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	303				N	NO RPT					-0-
-----																
NOEL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026222		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52 2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0		78	-0-	78 B	78	78 3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	78				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ONEIL		WELL #:		1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
06	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	200	-0-	200 B	200	200	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	200					N	NO RPT				-0-
ONEIL		WELL #:		2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
06	180 N	41	-0-	-139 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	23	-0-	23 B	23	23	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				23											
09	0	-0-	-0-	-0- B	23	23				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	23					N	NO RPT				-0-
ONEIL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028				
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
08	0	323	-0-	323 B	323	323	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				323											
09	0	275	-0-	275 B	598	275	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	598					N	NO RPT				-0-
ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A				
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-				-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
08	0	331	-0-	331 B	331	331	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				331											
09	0	305	-0-	305 B	636	305	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	636					N	NO RPT				-0-
ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A				
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
08	0	131	-0-	131 B	131	131	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				131											
09	0	156	-0-	156 B	287	156	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	287					N	NO RPT				-0-
ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A				
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
06	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
08	0	212	-0-	212 B	212	212	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				212											
09	0	195	-0-	195 B	407	195	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	407					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		260 N	260	-0-	-0- B	260 2	N	-0-		-0-	
06		240 N	237	-0-	-3 B	237 2	N	-0-		-0-	
07		248 N	230	-0-	-18 B	230 3	N	-0-		-0-	
08		0	212	-0-	212 B	212 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				212							
09		0	176	-0-	176 B	388 176 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	388	N	NO RPT		-0-	
-----											
ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A
05		155 N	143	-0-	-12 B	143 2	N	-0-		-0-	
06		150 N	132	-0-	-18 B	132 2	N	-0-		-0-	
07		155 N	127	-0-	-28 B	127 3	N	-0-		-0-	
08		155 N	131	-0-	-24 B	131 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	199	-0-	199 B	199 199 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	199	N	NO RPT		-0-	
-----											
ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A
05		303 N	303	-0-	-0- B	303 2	N	-0-		-0-	
06		238 N	238	-0-	-0- B	238 2	N	-0-		-0-	
07		245 N	245	-0-	-0- B	245 3	N	-0-		-0-	
08		230 N	230	-0-	-0- B	230 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	218	-0-	218 B	218 218 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	218	N	NO RPT		-0-	
-----											
ORR		WELL #:		1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		186 N	176	-0-	-10 B	176 2	N	-0-		-0-	
06		180 N	164	-0-	-16 B	164 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	168	-0-	-18 B	168 3	N	-0-		-0-	
08		186 N	168	-0-	-18 B	168 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	148	-0-	148 B	148 148 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	148	N	NO RPT		-0-	
-----											
ORR		WELL #:		2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		171 N	171	-0-	-0- B	171 2	N	-0-		-0-	
06		150 N	149	-0-	-1 B	149 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	157	-0-	-29 B	157 3	N	-0-		-0-	
08		0	151	-0-	151 B	151 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				151							
09		0	142	-0-	142 B	293 142 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	293	N	NO RPT		-0-	
-----											
ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		406 N	406	-0-	-0- B	406 2	N	-0-		-0-	
06		390 N	358	-0-	-32 B	358 2	N	-0-		-0-	
07		403 N	388	-0-	-15 B	388 3	N	-0-		-0-	
08		0	349	-0-	349 B	349 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				349							
09		0	366	-0-	366 B	715 366 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	715	N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	219	-0-	219 B	219	219	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	219			N	NO RPT			-0-
-----												
ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	158			N	NO RPT			-0-
-----												
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A	
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	70	-0-	70 B	70	70	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	70			N	NO RPT			-0-
-----												
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A	
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
08	0	142	-0-	142 B	142	142	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142								
09	0	135	-0-	135 B	277	135	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	277			N	NO RPT			-0-
-----												
PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
08	0	279	-0-	279 B	279	279	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				279								
09	0	249	-0-	249 B	528	249	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	528			N	NO RPT			-0-
-----												
PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A	
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	240 N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
08	0	172	-0-	172 B	172	172	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				172								
09	0	76	-0-	76 B	248	76	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	248			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST														
BCE-MACH III LLC														
PURKEY -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 040209														
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
05	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	0	233	-0-	233 B	233	233	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			233										
09	0	210	-0-	210 B	443	210	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	443					N	NO RPT			-0-
-----														
RAU														
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
08	0	535	-0-	535 B	535	535	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			535										
09	0	512	-0-	512 B	1047	512	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1047					N	NO RPT			-0-
-----														
SANDERS														
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
08	0	163	-0-	163 B	163	163	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			163										
09	0	173	-0-	173 B	336	173	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	336					N	NO RPT			-0-
-----														
SANDERS														
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
08	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	420	-0-	420 B	420	420	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	420					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHOONOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	0	216	-0-	216 B	216	216	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			216										
09	0	203	-0-	203 B	419	203	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	419					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHOONOVER														
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A														
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
06	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	0	319	-0-	319 B	319	319	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			319										
09	0	326	-0-	326 B	645	326	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	645					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SCHOONOVER		WELL #: 3		RRCID -> 026254		COMPL. DATE 09/00/1958		TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
06	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
07	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
08	0	161	-0-	161 B	161	161 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			161						
09	0	155	-0-	155 B	316	155 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	316		N	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A	
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
08	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			218						
09	0	207	-0-	207 B	425	207 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	425		N	NO RPT	-0-
-----									
SCRUGGS		WELL #: 1		RRCID -> 026256		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
06	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
07	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
08	0	203	-0-	203 B	203	203 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			203						
09	0	151	-0-	151 B	354	151 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	354		N	NO RPT	-0-
-----									
SCRUGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026258		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
08	0	149	-0-	149 B	149	149 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			149						
09	0	138	-0-	138 B	287	138 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	287		N	NO RPT	-0-
-----									
SCRUGGS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026259		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A	
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-	-0-
06	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
08	0	245	-0-	245 B	245	245 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			245						
09	0	253	-0-	253 B	498	253 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	498		N	NO RPT	-0-
-----									
SCRUGGS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026260		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A	
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-
07	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
08	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			121						
09	0	97	-0-	97 B	218	97 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	218		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER													
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																
SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
SMITH												WELL #:	1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
05	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-				
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-				
07	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-				
08	0	256	-0-	256 B		256	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				256																
09	0	194	-0-	194 B		450	3			N	-0-					-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		450				N	NO RPT					-0-				
SMITH												WELL #:	2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-				
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-				
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-				
08	0	105	-0-	105 B		105	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				105																
09	0	86	-0-	86 B		191	3			N	-0-					-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		191				N	NO RPT					-0-				
SMITH												WELL #:	4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-				
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-				
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-				
08	0	351	-0-	351 B		351	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				351																
09	0	341	-0-	341 B		692	3			N	-0-					-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		692				N	NO RPT					-0-				
SMITH -A-												WELL #:	3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
05	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-				
06	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-				
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-				
08	0	267	-0-	267 B		267	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				267																
09	0	273	-0-	273 B		540	3			N	-0-					-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		540				N	NO RPT					-0-				
SMITH -A-												WELL #:	4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SMITH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026271		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-	-0-
08	0	403	-0-	403 B	403	403 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		403							
09	0	365	-0-	365 B	768	365 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	768		N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026273		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 026274		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A	
05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
06	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
08	0	245	-0-	245 B	245	245 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		245							
09	0	228	-0-	228 B	473	228 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	473		N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH -X-		WELL #: 3		RRCID -> 026275		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A	
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
08	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	341	-0-	341 B	341	341 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	341		N	NO RPT	-0-
-----									
TINDALL -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 026276		COMPL. DATE 06/00/1959		TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A	
05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-
06	420 N	293	-0-	-127 B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
07	341 N	221	-0-	-120 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
08	0	284	-0-	284 B	284	284 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		284							
09	0	310	-0-	310 B	594	310 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	594		N	NO RPT	-0-
-----									
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026278		COMPL. DATE 11/14/1958		TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
TINSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026279		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH		2085 PERF. 1981 - 2035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
08	0	467	-0-	467 B	467	467 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		467									
09	0	432	-0-	432 B	899	432 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	899		N	NO RPT		-0-	
-----											
WASHAM		WELL #: 1		RRCID -> 026280		COMPL. DATE 04/00/1959		TOTAL DEPTH		1996 PERF. N/A	
05	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-		-0-	
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2	N	-0-		-0-	
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-	
08	0	856	-0-	856 B	856	856 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		856									
09	0	803	-0-	803 B	1659	803 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1659		N	NO RPT		-0-	
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026281		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 1774 - 1828	
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
08	0	146	-0-	146 B	146	146 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		146									
09	0	131	-0-	131 B	277	131 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	277		N	NO RPT		-0-	
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026282		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
08	0	239	-0-	239 B	239	239 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		239									
09	0	217	-0-	217 B	456	217 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	456		N	NO RPT		-0-	
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026284		COMPL. DATE 02/25/1957		TOTAL DEPTH		2013 PERF. 1741 - 1931	
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-		-0-	
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
08	0	394	-0-	394 B	394	394 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		394									
09	0	366	-0-	366 B	760	366 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	760		N	NO RPT		-0-	
-----											
WATTENBARGER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026285		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH		1776 PERF. N/A	
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
08	0	291	-0-	291 B	291	291 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		291									
09	0	242	-0-	242 B	533	242 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	533		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
08	0	120	-0-	120 B	120	120 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			120								
09	0	102	-0-	102 B	222	102 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	222		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	25	-0-	25 B	25	25 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	25		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
08	0	109	-0-	109 B	109	109 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			109								
09	0	98	-0-	98 B	207	98 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	207		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	
08	0	218	-0-	218 B	218	218 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			218								
09	0	200	-0-	200 B	418	200 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	418		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925	PERF. N/A
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
08	0	188	-0-	188 B	188	188 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			188								
09	0	177	-0-	177 B	365	177 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	365		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863	PERF. N/A
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
08	0	39	-0-	39 B	39	39 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			39								
09	0	19	-0-	19 B	58	19 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	58		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		155 N	155	-0-	-0- B	155	2		N	-0-	-0-	
06		150 N	135	-0-	-15 B	135	2		N	-0-	-0-	
07		155 N	129	-0-	-26 B	129	3		N	-0-	-0-	
08		0	127	-0-	127 B	127	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				127								
09		0	103	-0-	103 B	230	103	3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	230			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A	
05		76 N	76	-0-	-0- B	76	2		N	-0-	-0-	
06		90 N	68	-0-	-22 B	68	2		N	-0-	-0-	
07		72 N	72	-0-	-0- B	72	3		N	-0-	-0-	
08		0	65	-0-	65 B	65	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				65								
09		0	59	-0-	59 B	124	59	3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	124			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A	
05		401 N	401	-0-	-0- B	401	2		N	-0-	-0-	
06		386 N	386	-0-	-0- B	386	2		N	-0-	-0-	
07		386 N	386	-0-	-0- B	386	3		N	-0-	-0-	
08		0	370	-0-	370 B	370	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				370								
09		0	338	-0-	338 B	708	338	3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	708			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A	
05		539 N	539	-0-	-0- B	434	1	105	2	N	-0-	
06		516 N	516	-0-	-0- B	420	1	96	2	N	-0-	
07		124 N	99	-0-	-25 B	99	3		N	-0-	-0-	
08		124 N	99	-0-	-25 B	99	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	91	-0-	91 B	91	91	3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	91			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A	
05		355 N	355	-0-	-0- B	355	2		N	-0-	-0-	
06		360 N	329	-0-	-31 B	329	2		N	-0-	-0-	
07		372 N	341	-0-	-31 B	341	3		N	-0-	-0-	
08		341 N	323	-0-	-18 B	323	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	305	-0-	305 B	305	305	3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT	-0-	
-----												
WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A	
05		246 N	246	-0-	-0- B	246	2		N	-0-	-0-	
06		242 N	242	-0-	-0- B	242	2		N	-0-	-0-	
07		249 N	249	-0-	-0- B	249	3		N	-0-	-0-	
08		0	237	-0-	237 B	237	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				237								
09		0	220	-0-	220 B	457	220	3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	457			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	62 1	238 2	N	-0-	-0-
06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	60 1	232 2	N	-0-	-0-
07		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3		N	-0-	-0-
08		0	218	-0-	218 B	218	218 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				218							
09		0	215	-0-	215 B	433	215 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	433			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-	-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	291	-0-	291 B	291	291 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	291			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-	-0-
06		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-	-0-
08		0	259	-0-	259 B	259	259 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				259							
09		0	249	-0-	249 B	508	249 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	508			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-	-0-
06		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		N	-0-	-0-
07		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
08		0	205	-0-	205 B	205	205 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				205							
09		0	179	-0-	179 B	384	179 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	384			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-	-0-
06		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-	-0-
07		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		N	-0-	-0-
08		0	181	-0-	181 B	181	181 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				181							
09		0	169	-0-	169 B	350	169 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	350			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-	-0-
06		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2		N	-0-	-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-	-0-
08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	297	-0-	297 B	297	297 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	297			N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WILLIAMS -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026304		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-		-0-
08	0	79	-0-	79 B	79	79	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				79							
09	0	74	-0-	74 B	153	74	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	153			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026306		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A			
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
07	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
08	0	292	-0-	292 B	292	292	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				292							
09	0	335	-0-	335 B	627	335	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	627			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 026308		COMPL. DATE 01/00/1959		TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A			
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	0	113	-0-	113 B	113	113	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				113							
09	0	109	-0-	109 B	222	109	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	222			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 026309		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A			
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
08	0	36	-0-	36 B	36	36	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				36							
09	0	19	-0-	19 B	55	19	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	55			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLOUGHBY		WELL #: 2		RRCID -> 026310		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A			
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
06	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
07	465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
08	0	447	-0-	447 B	447	447	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				447							
09	0	386	-0-	386 B	833	386	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	833			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLOUGHBY		WELL #: 3		RRCID -> 026311		COMPL. DATE 06/13/1962		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A			
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
08	0	181	-0-	181 B	181	181	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				181							
09	0	166	-0-	166 B	347	166	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	347			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID -> 026312	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1883	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
08	0	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142									
09	0	129	-0-	129 B	271	129 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	271		N	NO RPT	-0-
-----									
WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID -> 026313	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH 1895	PERF. N/A	
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
07	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	364	-0-	364 B	364	364 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	364		N	NO RPT	-0-
-----									
WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID -> 026314	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH 1822	PERF. N/A	
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
08	0	38	-0-	38 B	38	38 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38									
09	0	41	-0-	41 B	79	41 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	79		N	NO RPT	-0-
-----									
WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID -> 026315	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH 1865	PERF. N/A	
05	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
08	0	374	-0-	374 B	374	374 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 374									
09	0	284	-0-	284 B	658	284 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	658		N	NO RPT	-0-
-----									
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026316	COMPL. DATE 02/00/1957	TOTAL DEPTH 2071	PERF. N/A	
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
06	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 2	N	-0-	-0-
07	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
08	0	197	-0-	197 B	197	197 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197									
09	0	176	-0-	176 B	373	176 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	373		N	NO RPT	-0-
-----									
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026317	COMPL. DATE 03/06/1954	TOTAL DEPTH 2106	PERF. N/A	
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
08	0	98	-0-	98 B	98	98 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 98									
09	0	78	-0-	78 B	176	78 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	176		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WISCHKAEMPER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026318		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
08	0	240	-0-	240 B		240	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				240								
09	0	216	-0-	216 B		456	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		456		N	NO RPT		-0-	
WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026319		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888				
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	293	-0-	-157 B	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
08	0	510	-0-	510 B		510	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				510								
09	0	385	-0-	385 B		895	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		895		N	NO RPT		-0-	
WISCHKAEMPER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026320		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A				
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
08	0	300	-0-	300 B		300	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				300								
09	0	269	-0-	269 B		569	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		569		N	NO RPT		-0-	
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 026321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-	
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
08	0	393	-0-	393 B		393	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				393								
09	0	377	-0-	377 B		770	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		770		N	NO RPT		-0-	
WOODALL		WELL #: 1		RRCID -> 026322		COMPL. DATE 02/00/1960		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A				
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	247	-0-	247 B		247	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		247		N	NO RPT		-0-	
DAMRON		WELL #: 1		RRCID -> 026336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	136	-0-	136 B		136	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		136		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
WHITTLES, C. A.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
06		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-	-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
08		0	140	-0-	140 B	140	140	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			140							
09		0	132	-0-	132 B	272	132	3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	272				N	NO RPT	-0-
-----												
MCCALL												
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DIAL												
WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-	-0-
08		0	126	-0-	126 B	126	126	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			126							
09		0	110	-0-	110 B	236	110	3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	236				N	NO RPT	-0-
-----												
DIAL												
WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
06		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-	-0-
08		0	126	-0-	126 B	126	126	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			126							
09		0	110	-0-	110 B	236	110	3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	236				N	NO RPT	-0-
-----												
DIAL												
WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-	-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-	-0-
07		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-	-0-
08		0	201	-0-	201 B	201	201	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			201							
09		0	176	-0-	176 B	377	176	3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	377				N	NO RPT	-0-
-----												
DIAL A												
WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-	-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-	-0-
07		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-	-0-
08		0	528	-0-	528 B	528	528	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			528							
09		0	462	-0-	462 B	990	462	3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	990				N	NO RPT	-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID -> 026490			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALICE RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 026522			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	177	-0-	177 B	177	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				177												
09	0	146	-0-	146 B	323	146	3			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	137					N	NO RPT					-0-
-----																
VERA				WELL #:	1	RRCID -> 026524			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	0	189	-0-	189 B	189	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				189												
09	0	165	-0-	165 B	354	165	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	354					N	NO RPT					-0-
-----																
DICKEY, VERA				WELL #:	1	RRCID -> 026581			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	158					N	NO RPT					-0-
-----																
DICKEY, VERA				WELL #:	2	RRCID -> 026582			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	0	263	-0-	263 B	263	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				263												
09	0	233	-0-	233 B	496	233	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	496					N	NO RPT					-0-
-----																
DIAL-DICKEY				WELL #:	1	RRCID -> 026593			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	0	192	-0-	192 B	192	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				192												
09	0	174	-0-	174 B	366	174	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
DIAL-DICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 026594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-	-0-	
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
08	0	520	-0-	520 B	520	520 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			520							
09	0	474	-0-	474 B	994	474 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	994		N	NO RPT	-0-	
-----										
MCDOWELL		WELL #: 3		RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-	-0-	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	
08	0	334	-0-	334 B	334	334 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			334							
09	0	326	-0-	326 B	660	326 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	660		N	NO RPT	-0-	
-----										
EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-	-0-	
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
08	0	314	-0-	314 B	314	314 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			314							
09	0	303	-0-	303 B	617	303 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	617		N	NO RPT	-0-	
-----										
WESTFALL, VIGNA		WELL #: 2		RRCID -> 027011		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A		
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-	-0-	
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-	-0-	
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
08	0	411	-0-	411 B	411	411 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			411							
09	0	397	-0-	397 B	808	397 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	808		N	NO RPT	-0-	
-----										
WEBB -D-		WELL #: G 1		RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250		
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225	
BUD		WELL #:		1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
07	186 N	2	-0-	-184 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
06	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
08	0	351	-0-	351 B	-0-	351 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 351											
09	0	314	-0-	314 B	665	314 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	665			N	NO RPT		-0-
-----											
CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
08	0	207	-0-	207 B	207	207 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 207											
09	0	196	-0-	196 B	403	196 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	403			N	NO RPT		-0-
-----											
CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
08	0	156	-0-	156 B	156	156 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 156											
09	0	153	-0-	153 B	309	153 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	309			N	NO RPT		-0-
-----											
DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
06	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
07	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
08	0	255	-0-	255 B	255	255 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 255											
09	0	244	-0-	244 B	499	244 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	499			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
06	480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
07	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
08	0	402	-0-	402 B	402	402 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 402											
09	0	392	-0-	392 B	794	392 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	794			N	NO RPT		-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A				
05		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
06		300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0	307	-0-	307 B	307	307	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	307					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOREY		WELL #:		1	RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
06		600 N	450	-0-	-150 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
07		620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
08		0	526	-0-	526 B	526	526	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					526										
09		0	520	-0-	520 B	1046	520	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1046					N	NO RPT			-0-
-----															
KING		WELL #:		1	RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
08		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0	70	-0-	70 B	70	70	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	70					N	NO RPT			-0-
-----															
GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06		390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
08		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0	359	-0-	359 B	359	359	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	359					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08		0	151	-0-	151 B	151	151	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					151										
09		0	134	-0-	134 B	285	134	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
06	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
08	0	68	-0-	68 B	68	68 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				68							
09	0	69	-0-	69 B	137	69 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT		-0-
DAVIS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 033886	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
08	0	87	-0-	87 B	87	87 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				87							
09	0	81	-0-	81 B	168	81 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	168			N	NO RPT		-0-
HUDGINS				WELL #: 3	RRCID -> 034747	COMPL. DATE 10/03/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
06	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3		N	-0-		-0-
08	496 N	377	-0-	-119 B	-0-	377 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	167	-0-	167 B	167	167 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	167			N	NO RPT		-0-
BAXTER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 035143	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2011	PERF. N/A			
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
08	0	224	-0-	224 B	224	224 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				224							
09	0	206	-0-	206 B	430	206 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	430			N	NO RPT		-0-
SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 035620	COMPL. DATE 11/02/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
08	0	198	-0-	198 B	198	198 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				198							
09	0	190	-0-	190 B	388	190 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	388			N	NO RPT		-0-
BELL -A-				WELL #: 2	RRCID -> 035790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2034	PERF. N/A			
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
08	0	198	-0-	198 B	198	198 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				198							
09	0	174	-0-	174 B	372	174 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	372			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUDDINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-		-0-
08	0	271	-0-	271 B	271	271	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				271							
09	0	260	-0-	260 B	531	260	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	531			N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033			
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	181	-0-	181 B	181	181	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	181			N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950			
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
08	0	328	-0-	328 B	328	328	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				328							
09	0	304	-0-	304 B	632	304	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	632			N	NO RPT		-0-
-----											
BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920			
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
08	0	152	-0-	152 B	152	152	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				152							
09	0	146	-0-	146 B	298	146	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	298			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS -H-		WELL #: 2		RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PANOMA PLANT #1		WELL #: 1		RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280			
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
ROBERTS, J.		WELL #: 4		RRCID -> 059598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	0	463	-0-	463 B	463	463	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				463										
09	0	277	-0-	277 B	740	277	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	740					N	NO RPT			-0-
MCCALL		WELL #: 1		RRCID -> 081324		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHFORK		WELL #: 2		RRCID -> 084007		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCALL		WELL #: 2		RRCID -> 086227		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCALL		WELL #: 3		RRCID -> 086228		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REID		WELL #: 1		RRCID -> 086230		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 086231		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	158	-0-	158 B	158	158 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	158		N	NO RPT		-0-
-----										
ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 088112		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163		
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	212	-0-	212 B	212	212 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212										
09	0	188	-0-	188 B	400	188 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	400		N	NO RPT		-0-
-----										
KINNARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088954		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168		
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	0	84	-0-	84 B	84	84 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84										
09	0	72	-0-	72 B	156	72 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	156		N	NO RPT		-0-
-----										
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272		
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
08	0	124	-0-	124 B	124	124 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124										
09	0	55	-0-	55 B	179	55 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	179		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
08	0	132	-0-	132 B	132	132	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	0	84	-0-	84 B	216	84	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	216					N	NO RPT				-0-
-----															
TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060					
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
08	0	112	-0-	112 B	112	112	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	0	51	-0-	51 B	163	51	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	163					N	NO RPT				-0-
-----															
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1852 - 1940					
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
08	0	160	-0-	160 B	160	160	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	0	154	-0-	154 B	314	154	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT				-0-
-----															
MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130					
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-				-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
08	0	436	-0-	436 B	436	436	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	0	422	-0-	422 B	858	422	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	858					N	NO RPT				-0-
-----															
MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
08	0	134	-0-	134 B	134	134 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		134									
09	0	128	-0-	128 B	262	128 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	262		N	NO RPT		-0-	
-----											
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116	
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
08	0	373	-0-	373 B	373	373 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		373									
09	0	354	-0-	354 B	727	354 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	727		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044	
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
08	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		122									
09	0	96	-0-	96 B	218	96 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	218		N	NO RPT		-0-	
-----											
BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354	
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	85	-0-	85 B	85	85 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		85									
09	0	118	-0-	118 B	203	118 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	203		N	NO RPT		-0-	
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170	
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 094092		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2334 - 2512	
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
08	0	350	-0-	350 B	350	350 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		350									
09	0	330	-0-	330 B	680	330 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	680		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WISCHKAEMPER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1926 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	136 2	-0-		
06	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	N	-0-	99 2	-0-		
07	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	N	-0-	82 3	-0-		
08	0	70	-0-	70 B	70	N	-0-	70 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			70								
09	0	56	-0-	56 B	126	N	-0-	56 3	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	126	N	NO RPT		-0-		
-----											
SAYE		WELL #: 1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761		PERF. 1620 - 1726	
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	267 2	-0-		
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	243 2	-0-		
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	N	-0-	233 3	-0-		
08	0	264	-0-	264 B	264	N	-0-	264 3	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			264								
09	0	143	-0-	143 B	407	N	-0-	143 3	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	407	N	NO RPT		-0-		
-----											
LULA		WELL #: 1 A		RRCID -> 097420		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1876 - 1922	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----											
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 098550		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2074		PERF. 1907 - 2054	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----											
BEAU		WELL #: 1		RRCID -> 098551		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2119 - 2370	
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	31 1	-0-		
06	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	N	-0-	30 1	-0-		
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	N	-0-		-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----											
BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1682 - 1833	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC				//CONT.//	040209										
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455 PERF. 2202 - 2420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	59	-0-	59 B	59	59	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				59											
09	0	107	-0-	107 B	166	107	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	166					N	NO RPT				-0-
PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370 PERF. 2161 - 2343				
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
08	0	163	-0-	163 B	163	163	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				163											
09	0	79	-0-	79 B	242	79	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	242					N	NO RPT				-0-
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358 PERF. 2167 - 2339				
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
08	0	201	-0-	201 B	201	201	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				201											
09	0	133	-0-	133 B	334	133	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	334					N	NO RPT				-0-
OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1868 - 1984				
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
08	0	238	-0-	238 B	238	238	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				238											
09	0	323	-0-	323 B	561	323	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	561					N	NO RPT				-0-
CITY OF MCLEAN				WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440 PERF. 2268 - 2412				
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	218	-0-	218 B	218	218	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	218					N	NO RPT				-0-
KIM				WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040 PERF. 1836 - 2010				
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
08	0	260	-0-	260 B	260	260	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				260											
09	0	226	-0-	226 B	486	226	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	486					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, EAST				//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC				//CONT.//	040209									
SIDNEY				WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110 PERF. 1852 - 2066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
08	0	406	-0-	406 B	406	406	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				406										
09	0	414	-0-	414 B	820	414	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	820					N	NO RPT			-0-
BUBBA				WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1663 - 1866			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RACHEL				WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310 PERF. 2095 - 2282			
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
08	0	299	-0-	299 B	299	299	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				299										
09	0	182	-0-	182 B	481	182	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	481					N	NO RPT			-0-
VONDA				WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082 PERF. 1871 - 2038			
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
08	0	559	-0-	559 B	559	559	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				559										
09	0	547	-0-	547 B	1106	547	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1106					N	NO RPT			-0-
MERTAL				WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140 PERF. 1897 - 2120			
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	171	-0-	171 B	171	171	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				171										
09	0	229	-0-	229 B	400	229	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	400					N	NO RPT			-0-
BAILEY, LORENA				WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340 PERF. 2225 - 2286			
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	305	-0-	305 B	305	305	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	305					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247						
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	322	-0-	322 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				322												
09	0	208	-0-	208 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	530				N	NO RPT					-0-
-----																
CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514						
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	177	-0-	177 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	177				N	NO RPT					-0-
-----																
HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567		PERF. 2352 - 2507						
05	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	0	580	-0-	580 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				580												
09	0	512	-0-	512 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1092				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	0	219	-0-	219 B	219	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				219												
09	0	-0-	-0-	-0- B	219					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	219					N	NO RPT					-0-
-----																
WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078								
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	0	39	-0-	39 B	39	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				39												
09	0	36	-0-	36 B	75	36	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	75					N	NO RPT					-0-
-----																
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240								
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	233	-0-	233 B	233	233	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	233					N	NO RPT					-0-
-----																
STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538								
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	0	896	-0-	896 B	896	896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				896												
09	0	775	-0-	775 B	1671	775	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1671					N	NO RPT					-0-
-----																
MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944								
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	33	-0-	33 B	33	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				33												
09	0	84	-0-	84 B	117	84	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	117					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 115309		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFF		WELL #: 1		RRCID -> 117795		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086								
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0	91	-0-	91 B	91	91	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	91					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 16		RRCID -> 126313		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112								
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	0	389	-0-	389 B	389	389	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		389													
09	0	382	-0-	382 B	771	382	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	771					N	NO RPT					-0-
-----																
KNOLL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126347		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908								
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	0	215	-0-	215 B	215	215	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		215													
09	0	211	-0-	211 B	426	211	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	426					N	NO RPT					-0-
-----																
BARNES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163988		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510								
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	0	806	-0-	806 B	806	806	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		806													
09	0	810	-0-	810 B	1616	810	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1616					N	NO RPT					-0-
-----																
BOYD		WELL #: 2H		RRCID -> 164023		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646								
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	0	933	-0-	933 B	933	933	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		933													
09	0	970	-0-	970 B	1903	970	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1903					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
JOHNSTON		WELL #: 2		RRCID -> 164031		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
08	0	100	-0-	100 B	100	100	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				100								
09	0	113	-0-	113 B	213	113	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	213			N	NO RPT		-0-	
-----												
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 164032		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481				
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
08	0	292	-0-	292 B	292	292	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				292								
09	0	289	-0-	289 B	581	289	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	581			N	NO RPT		-0-	
-----												
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 164041		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514				
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	303	-0-	303 B	303	303	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	303			N	NO RPT		-0-	
-----												
WOODS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270				
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
08	0	374	-0-	374 B	374	374	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				374								
09	0	343	-0-	343 B	717	343	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	717			N	NO RPT		-0-	
-----												
SHAW -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164194		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720				
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-		18	
06	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	2	N	-0-		18	
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		18	
08	0	574	-0-	574 B	574	574	3	N	-0-		18	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				574								
09	0	557	-0-	557 B	1131	557	3	N	-0-		18	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1131			N	NO RPT		18	
-----												
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404				
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
08	0	268	-0-	268 B	268	268	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				268								
09	0	306	-0-	306 B	574	306	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	574			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472				
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	0	513	-0-	513 B	513	513	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				513										
09	0	489	-0-	489 B	1002	489	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1002					N	NO RPT			-0-
BEASLEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2390 - 2433	
05	1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1127	-0-	-82 B	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
08	0	1216	-0-	1216 B	1216	1216	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1216										
09	0	1203	-0-	1203 B	2419	1203	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2419					N	NO RPT			-0-
HOWARD				WELL #:	2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2310 - 2343	
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08	0	381	-0-	381 B	381	381	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				381										
09	0	404	-0-	404 B	785	404	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	785					N	NO RPT			-0-
ANDREWS				WELL #:	2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 - 2735	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RICE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 - 2351	
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
07	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	0	524	-0-	524 B	524	524	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				524										
09	0	603	-0-	603 B	1127	603	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1127					N	NO RPT			-0-
BEASLEY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363	
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08	0	386	-0-	386 B	386	386	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				386										
09	0	387	-0-	387 B	773	387	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	773					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BEASLEY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 166070		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-	-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-	-0-
07	713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
08	0	659	-0-	659 B	659	659 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		659							
09	0	674	-0-	674 B	1333	674 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1333		N	NO RPT	-0-
-----									
CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 166072		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268	
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
07	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
08	0	392	-0-	392 B	392	392 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		392							
09	0	437	-0-	437 B	829	437 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	829		N	NO RPT	-0-
-----									
MASSEY		WELL #: 2		RRCID -> 166073		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501	
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	32 1	304 2	N	-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	65 1	267 2	N	-0-
07	372 N	187	-0-	-185 B	-0-	187 3		N	-0-
08	0	230	-0-	230 B	230	230 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		230							
09	0	273	-0-	273 B	503	273 3		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	503			N	NO RPT
-----									
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 166105		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446	
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-
08	0	247	-0-	247 B	247	247 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		247							
09	0	254	-0-	254 B	501	254 3		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	501			N	NO RPT
-----									
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 166395		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434	
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-
07	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3		N	-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	228	-0-	228 B	228	228 3		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	228			N	NO RPT
-----									
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 166398		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206	
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-
08	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	187	-0-	187 B	187	187 3		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	187			N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 166827		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2402 - 2436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	58 1	499 2	N	-0-			-0-
07	620 N	333	-0-	-287 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	0	491	-0-	491 B	491	491 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				491								
09	0	495	-0-	495 B	986	495 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	986			N	NO RPT			-0-
-----												
HERRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 166984		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2650 - 2706		
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08	0	308	-0-	308 B	308	308 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				308								
09	0	292	-0-	292 B	600	292 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	600			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381		
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
08	0	411	-0-	411 B	411	411 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				411								
09	0	399	-0-	399 B	810	399 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	810			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265		
05	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
08	0	514	-0-	514 B	514	514 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				514								
09	0	508	-0-	508 B	1022	508 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1022			N	NO RPT			-0-
-----												
HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476		
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	102	-0-	102 B	102	102 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	102			N	NO RPT			-0-
-----												
HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460		
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	0	374	-0-	374 B	374	374 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				374								
09	0	365	-0-	365 B	739	365 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	739			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LEWIS				WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2576 - 2637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
08		0	467	-0-	467 B	467	467 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				467								
09		0	434	-0-	434 B	901	434 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	901		N	NO RPT			-0-
-----												
KROUCH				WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2468 - 2513
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
07		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
08		0	506	-0-	506 B	506	506 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				506								
09		0	515	-0-	515 B	1021	515 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1021		N	NO RPT			-0-
-----												
HESS				WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2617 - 2679
05		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
07		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
08		0	463	-0-	463 B	463	463 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				463								
09		0	419	-0-	419 B	882	419 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	882		N	NO RPT			-0-
-----												
HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
07		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
08		0	308	-0-	308 B	308	308 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				308								
09		0	323	-0-	323 B	631	323 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	631		N	NO RPT			-0-
-----												
RICE				WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2269 - 2304
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
06		630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
07		620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
08		0	554	-0-	554 B	554	554 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				554								
09		0	563	-0-	563 B	1117	563 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1117		N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
08		0	58	-0-	58 B	58	58 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				58								
09		0	61	-0-	61 B	119	61 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	119		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
08	0	480	-0-	480 B	480	480 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 480												
09	0	447	-0-	447 B	927	447 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	927			N	NO RPT			-0-
-----												
FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355		
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	387	-0-	387 B	387	387 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	387			N	NO RPT			-0-
-----												
HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584		
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	91 1	385 2	N	-0-			-0-
06	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	159 1	288 2	N	-0-			-0-
07	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
08	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	193	-0-	193 B	193	193 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	193			N	NO RPT			-0-
-----												
HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608		
05	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
08	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	540	-0-	540 B	540	540 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	540			N	NO RPT			-0-
-----												
MAJOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168229		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2276 - 2312		
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	244	-0-	244 B	244	244 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	244			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168281		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2524 - 2560		
05	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06	810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
08	0	833	-0-	833 B	833	833 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 833												
09	0	799	-0-	799 B	1632	799 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1632			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209				TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246				
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
06	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
08	0	431	-0-	431 B	431	431	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				431										
09	0	413	-0-	413 B	844	413	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	844					N	NO RPT			-0-
-----														
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275			
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
08	0	243	-0-	243 B	243	243	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				243										
09	0	344	-0-	344 B	587	344	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	587					N	NO RPT			-0-
-----														
JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2585 - 2645			
05	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-			198
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	173	-0-	173 B	173	84	3	89	9	N	81	180	1	99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	173					N	NO RPT			99

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BARKER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 169641		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2610 - 2657					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-				-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
08	0	457	-0-	457 B		457	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				457											
09	0	388	-0-	388 B		845	3	388		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		845				N	NO RPT				-0-
CUBINE		WELL #: 2		RRCID -> 169655		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2474 - 2517					
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-				-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
08	0	411	-0-	411 B		411	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				411											
09	0	374	-0-	374 B		785	3	374		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		785				N	NO RPT				-0-
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170021		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2420 - 2458					
05	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
06	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
07	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
08	0	278	-0-	278 B		278	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				278											
09	0	287	-0-	287 B		565	3	287		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		565				N	NO RPT				-0-
TIBBETS		WELL #: 2		RRCID -> 171227		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2380 - 2412					
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	220	-0-	220 B		220	3	220		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		220				N	NO RPT				-0-
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2585 - 2608					
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-				-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
08	0	245	-0-	245 B		245	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				245											
09	0	238	-0-	238 B		483	3	238		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		483				N	NO RPT				-0-
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2324 - 2929					
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
08	0	115	-0-	115 B		115	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				115											
09	0	107	-0-	107 B		222	3	107		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		222				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2336 - 2388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
06	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
08	0	489	-0-	489 B	489	489	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				489										
09	0	449	-0-	449 B	938	449	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	938					N	NO RPT			-0-
-----														
HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347		PERF. 2092 - 2152				
05	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06	480 N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
08	0	476	-0-	476 B	476	476	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				476										
09	0	419	-0-	419 B	895	419	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	895					N	NO RPT			-0-
-----														
WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958		PERF. N/A				
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	34	-0-	34 B	34	34	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	34					N	NO RPT			-0-
-----														
STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2400				
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
08	0	399	-0-	399 B	399	399	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				399										
09	0	377	-0-	377 B	776	377	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	776					N	NO RPT			-0-
-----														
COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2291 - 2500				
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
08	0	761	-0-	761 B	761	761	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				761										
09	0	730	-0-	730 B	1491	730	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1491					N	NO RPT			-0-
-----														
COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2268 - 2315				
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	73	-0-	73 B	73	73	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	73					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
WILSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171751		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2384 - 2440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	447	-0-	447 B	447	447	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	447					N	NO RPT			-0-
-----														
DARSEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171823		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2246 - 2306				
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
06	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	0	286	-0-	286 B	286	286	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 286														
09	0	230	-0-	230 B	516	230	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	516					N	NO RPT			-0-
-----														
DARSEY		WELL #: 3		RRCID -> 171839		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2301 - 2358				
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
08	0	503	-0-	503 B	503	503	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 503														
09	0	502	-0-	502 B	1005	502	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1005					N	NO RPT			-0-
-----														
CALLHAM		WELL #: 2		RRCID -> 171857		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2322 - 2385				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 2		RRCID -> 171859		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2180 - 2260				
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
08	0	149	-0-	149 B	149	149	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 149														
09	0	136	-0-	136 B	285	136	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT			-0-
-----														
YOEES		WELL #: 2		RRCID -> 171872		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2334 - 2393				
05	403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06	360 N	272	-0-	-88 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	341 N	238	-0-	-103 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	314	-0-	314 B	314	314	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
MCDOWELL		WELL #: 22		RRCID -> 171889		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1948 - 2075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
06	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
08	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	331	-0-	331 B	331	331	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	331					N	NO RPT				-0-
-----															
GLASS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172187		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCDOWELL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 172280		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1986 - 2105					
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
06	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	83	-0-	83 B	83	83	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 83															
09	0	29	-0-	29 B	112	29	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	112					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172394		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2639 - 2858					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 172904		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2484 - 2622					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCDOWELL		WELL #: 24		RRCID -> 173502		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2292					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MCDOWELL		WELL #:		20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2199 - 2262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2739 - 2771				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2806 - 3050				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2258 - 2394				
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	56	-0-	56 B	56	56	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	56					N	NO RPT				-0-
-----															
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2312 - 2363				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1918 - 1998				
05	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
06	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	31	-0-	31 B	31	31	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				31											
09	0	-0-	-0-	-0- B	31					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	31					N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
LAYCOCK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 178294		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2034 - 2040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	130	-0-	130 B	130	130	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				130							
09	0	152	-0-	152 B	282	152	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	282			N	NO RPT		-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #: 11		RRCID -> 178295		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2018 - 2023	
05	14B2 EXT	126	-0-	126 B	503	126	2	N	-0-		-0-
06	570 N	67	-0-	-503 B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	221	-0-	221 B	221	221	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	221			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 25		RRCID -> 179443		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1894 - 2074	
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
08	0	57	-0-	57 B	57	57	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				57							
09	0	50	-0-	50 B	107	50	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	107			N	NO RPT		-0-
-----											
NEELY		WELL #: 4		RRCID -> 179444		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1790 - 1797	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNES-B-		WELL #: 3		RRCID -> 180462		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2412 - 2529	
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
08	0	353	-0-	353 B	353	353	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				353							
09	0	334	-0-	334 B	687	334	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	687			N	NO RPT		-0-
-----											
WOODS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180641		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941	3	N	-0-		-0-
08	0	1088	-0-	1088 B	1088	1088	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1088							
09	0	1131	-0-	1131 B	2219	1131	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2219			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
REEVES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 040209												
WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2				N	-0-
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2				N	-0-
07		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3				N	-0-
08		0	546	-0-	546 B	546	546 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 546												
09		0	564	-0-	564 B	1110	564 3				N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1110					N	NO RPT
-----												
BEASLEY -A-												
WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376												
05		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	188 1	460 2			N	-0-
06		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	275 1	423 2			N	-0-
07		744 N	83	-0-	-661 B	-0-	83 3				N	-0-
08		651 N	387	-0-	-264 B	-0-	387 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	302	-0-	302 B	302	302 3				N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	302					N	NO RPT
-----												
BARNES -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508												
05		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2				N	-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2				N	-0-
07		1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168 3				N	-0-
08		0	1178	-0-	1178 B	1178	1178 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1178												
09		0	1127	-0-	1127 B	2305	1127 3				N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2305					N	NO RPT
-----												
HIBLER -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574												
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2				N	-0-
06		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2				N	-0-
07		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 3				N	-0-
08		0	734	-0-	734 B	734	734 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 734												
09		0	692	-0-	692 B	1426	692 3				N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1426					N	NO RPT
-----												
HUDGINS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324												
05		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2				N	-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2				N	-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3				N	-0-
08		0	525	-0-	525 B	525	525 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 525												
09		0	519	-0-	519 B	1044	519 3				N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1044					N	NO RPT
-----												
SHAW -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570												
05		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 2				N	-0-
06		570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 2				N	-0-
07		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3				N	-0-
08		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	528	-0-	528 B	528	528 3				N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	528					N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
FOWLER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 183935		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 2419		PERF. 2327 - 2380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2			N	-0-			-0-
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2			N	-0-			-0-
07		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3			N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	446	-0-	446 B	446	446 3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	446				N	NO RPT			-0-
-----														
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 184070		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 2308		PERF. 2172 - 2234				
05		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2			N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2			N	-0-			-0-
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3			N	-0-			-0-
08		0	355	-0-	355 B	355	355 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 355														
09		0	360	-0-	360 B	715	360 3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	715				N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIS		WELL #: 3		RRCID -> 184478		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2338		PERF. 2182 - 2232				
05		434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2			N	-0-			-0-
06		450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416 2			N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3			N	-0-			-0-
08		0	470	-0-	470 B	470	470 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 470														
09		0	465	-0-	465 B	935	465 3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	935				N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERTS		WELL #: 1078		RRCID -> 189617		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2190 - 2308				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	138	-0-	138 B	138	138 3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	138				N	NO RPT			-0-
-----														
BIDWELL		WELL #: 3		RRCID -> 189903		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2135 - 2251				
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0	73	-0-	73 B	73	73 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73														
09		0	149	-0-	149 B	222	149 3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	222				N	NO RPT			-0-
-----														
BIDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 189904		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2124 - 2285				
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0	73	-0-	73 B	73	73 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73														
09		0	157	-0-	157 B	230	157 3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	230				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 192501		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
08	0	594	-0-	594 B	594	594	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				594								
09	0	570	-0-	570 B	1164	570	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1164			N	NO RPT		-0-	
-----												
HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718				
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
08	0	301	-0-	301 B	301	301	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				301								
09	0	286	-0-	286 B	587	286	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	587			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446				
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
07	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3	N	-0-		-0-	
08	0	637	-0-	637 B	637	637	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				637								
09	0	606	-0-	606 B	1243	606	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1243			N	NO RPT		-0-	
-----												
HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563				
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
08	0	418	-0-	418 B	418	418	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				418								
09	0	398	-0-	398 B	816	398	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	816			N	NO RPT		-0-	
-----												
HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689				
05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2	N	-0-		-0-	
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-		-0-	
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-		-0-	
08	0	880	-0-	880 B	880	880	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				880								
09	0	820	-0-	820 B	1700	820	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1700			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310				
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-		-0-	
08	0	764	-0-	764 B	764	764	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				764								
09	0	731	-0-	731 B	1495	731	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1495			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
KROUCH				WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
05		434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-				-0-
06		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 2	N	-0-				-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-				-0-
08		0	457	-0-	457 B	457	457 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				457									
09		0	450	-0-	450 B	907	450 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	907		N	NO RPT				-0-
-----													
MASSEY				WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2428 - 2513
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-				-0-
06		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2	N	-0-				-0-
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-				-0-
08		0	294	-0-	294 B	294	294 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				294									
09		0	277	-0-	277 B	571	277 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	571		N	NO RPT				-0-
-----													
FOWLER				WELL #:	3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-				-0-
06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-				-0-
07		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 3	N	-0-				-0-
08		0	539	-0-	539 B	539	539 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				539									
09		0	519	-0-	519 B	1058	519 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1058		N	NO RPT				-0-
-----													
LEWIS				WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-				-0-
06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-				-0-
08		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	294	-0-	294 B	294	294 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	294		N	NO RPT				-0-
-----													
CUBINE				WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 - 2530
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-				-0-
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2	N	-0-				-0-
07		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-				-0-
08		0	382	-0-	382 B	382	382 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				382									
09		0	368	-0-	368 B	750	368 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	750		N	NO RPT				-0-
-----													
JOHNSTON				WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 - 2510
05		899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 2	N	-0-				-0-
06		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-				-0-
07		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-				-0-
08		0	905	-0-	905 B	905	905 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				905									
09		0	902	-0-	902 B	1807	902 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1807		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
DARSEY		WELL #: 4		RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-	-0-
06	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-	-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	413	-0-	413 B	413	413 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	413		N	NO RPT	-0-
-----									
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380	
05	558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428 2	N	-0-	-0-
06	570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
07	589 N	379	-0-	-210 B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
08	0	428	-0-	428 B	428	428 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 428									
09	0	399	-0-	399 B	827	399 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	827		N	NO RPT	-0-
-----									
BEASLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 196365		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470	
05	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-	-0-
07	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871 3	N	-0-	-0-
08	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	811	-0-	811 B	811	811 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	811		N	NO RPT	-0-
-----									
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 196466		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575	
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-	-0-
06	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-	-0-
08	0	566	-0-	566 B	566	566 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 566									
09	0	532	-0-	532 B	1098	532 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1098		N	NO RPT	-0-
-----									
BARKER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 196642		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820	
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-
08	0	46	-0-	46 B	46	46 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46									
09	0	46	-0-	46 B	92	46 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	92		N	NO RPT	-0-
-----									
MOREMAN		WELL #: 3		RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390	
05	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2	N	-0-	-0-
06	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
07	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 3	N	-0-	-0-
08	0	442	-0-	442 B	442	442 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 442									
09	0	410	-0-	410 B	852	410 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	852		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST															
BCE-MACH III LLC															
COUSINS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 040209															
WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
08		0	382	-0-	382 B	382	382	3			N	-0-			-0-
09	01				382										
09		0	365	-0-	365 B	747	365	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	747					N	NO RPT			-0-
-----															
MAJOR "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319															
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
07		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
08		0	502	-0-	502 B	502	502	3			N	-0-			-0-
09	01				502										
09		0	476	-0-	476 B	978	476	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	978					N	NO RPT			-0-
-----															
FOWLER															
WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603															
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08		0	245	-0-	245 B	245	245	3			N	-0-			-0-
09	01				245										
09		0	247	-0-	247 B	492	247	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	492					N	NO RPT			-0-
-----															
MAGEE															
WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369															
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
08		0	592	-0-	592 B	592	592	3			N	-0-			-0-
09	01				592										
09		0	539	-0-	539 B	1131	539	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1131					N	NO RPT			-0-
-----															
KROUCH															
WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446															
05		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08		0	704	-0-	704 B	704	704	3			N	-0-			-0-
09	01				704										
09		0	697	-0-	697 B	1401	697	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1401					N	NO RPT			-0-
-----															
HERRINGTON															
WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564															
05		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08		0	824	-0-	824 B	824	824	3			N	-0-			-0-
09	01				824										
09		0	742	-0-	742 B	1566	742	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1566					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF. 2279 - 2378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	
06		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 2	N	-0-	-0-	
07		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 3	N	-0-	-0-	
08		0	418	-0-	418 B	418	418 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				418							
09		0	406	-0-	406 B	824	406 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	824		N	NO RPT	-0-	
-----											
BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2298 - 2352
05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-	-0-	
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-	-0-	
07		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
08		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	379	-0-	379 B	379	379 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	379		N	NO RPT	-0-	
-----											
HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2206 - 2410
05		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766 2	N	-0-	-0-	
06		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-	-0-	
07		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0	681	-0-	681 B	681	681 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				681							
09		0	573	-0-	573 B	1254	573 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1254		N	NO RPT	-0-	
-----											
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490
05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-	-0-	
06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-	-0-	
07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-	-0-	
08		0	564	-0-	564 B	564	564 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				564							
09		0	542	-0-	542 B	1106	542 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1106		N	NO RPT	-0-	
-----											
HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-	-0-	
06		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-	-0-	
07		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0	676	-0-	676 B	676	676 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				676							
09		0	601	-0-	601 B	1277	601 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1277		N	NO RPT	-0-	
-----											
HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	-0-	
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-	-0-	
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0	314	-0-	314 B	314	314 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				314							
09		0	287	-0-	287 B	601	287 3	N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	601		N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
ASHBY				WELL #: 303	RRCID -> 204023	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 2295	PERF. 2215	- 2295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
08	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	690	-0-	690 B	690	690	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	690					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHBY				WELL #: 403	RRCID -> 204024	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2204	- 2380					
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	505	-0-	505 B	505	505	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				505										
09	0	448	-0-	448 B	953	448	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	953					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS				WELL #: 10	RRCID -> 204058	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2496	- 2605					
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	0	344	-0-	344 B	344	344	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				344										
09	0	350	-0-	350 B	694	350	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	694					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHBY				WELL #: 203	RRCID -> 204330	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 2184	- 2330					
05	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	274	-0-	274 B	274	274	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				274										
09	0	249	-0-	249 B	523	249	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	523					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON				WELL #: 4	RRCID -> 204468	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2566	- 2722					
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	0	285	-0-	285 B	285	285	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				285										
09	0	240	-0-	240 B	525	240	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	525					N	NO RPT			-0-
-----														
HANNER				WELL #: 3	RRCID -> 206708	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 2498	PERF. 2306	- 2425					
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	136	-0-	136 B	136	136	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	136					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-				101
06		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 2	N	-0-				101
07		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-				101
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-				101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	313	-0-	313 B	313	313 3	N	-0-				101
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	313		N	NO RPT				101
-----													
MILLER				WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554
05		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-				-0-
06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-				-0-
07		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-				-0-
08		0	560	-0-	560 B	560	560 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 560													
09		0	512	-0-	512 B	1072	512 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1072		N	NO RPT				-0-
-----													
HESS				WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
05		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-				-0-
06		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530 2	N	-0-				-0-
07		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 3	N	-0-				-0-
08		0	496	-0-	496 B	496	496 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 496													
09		0	638	-0-	638 B	1134	638 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1134		N	NO RPT				-0-
-----													
COUSINS				WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-				-0-
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-				-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-				-0-
08		0	358	-0-	358 B	358	358 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 358													
09		0	323	-0-	323 B	681	323 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	681		N	NO RPT				-0-
-----													
BARNES -B-				WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
05		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-				-0-
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-				-0-
07		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-				-0-
08		0	339	-0-	339 B	339	339 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 339													
09		0	315	-0-	315 B	654	315 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	654		N	NO RPT				-0-
-----													
JOHNSTON				WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455
05		465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376 2	N	-0-				-0-
06		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 2	N	-0-				-0-
07		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-				-0-
08		0	390	-0-	390 B	390	390 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 390													
09		0	342	-0-	342 B	732	342 3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	732		N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		496 N	473	-0-	-23 B	-0-		473 2		N	-0-
06		450 N	415	-0-	-35 B	-0-		415 2		N	-0-
07		465 N	415	-0-	-50 B	-0-		415 3		N	-0-
08		0	438	-0-	438 B	438		438 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			438								
09		0	396	-0-	396 B	834		396 3		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	834				N	NO RPT
-----											
HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357	
05		713 N	429	-0-	-284 B	-0-		429 2		N	-0-
06		570 N	396	-0-	-174 B	-0-		396 2		N	-0-
07		496 N	392	-0-	-104 B	-0-		392 3		N	-0-
08		0	482	-0-	482 B	482		482 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			482								
09		0	425	-0-	425 B	907		425 3		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	907				N	NO RPT
-----											
RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251	
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770 2		N	-0-
06		721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721 2		N	-0-
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-		719 3		N	-0-
08		775 N	737	-0-	-38 B	-0-		737 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0	672	-0-	672 B	672		672 3		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	672				N	NO RPT
-----											
MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605	
05		753 N	753	-0-	-0- B	-0-		753 2		N	-0-
06		675 N	675	-0-	-0- B	-0-		675 2		N	-0-
07		620 N	607	-0-	-13 B	-0-		607 3		N	-0-
08		0	720	-0-	720 B	720		720 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			720								
09		0	618	-0-	618 B	1338		618 3		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1338				N	NO RPT
-----											
BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494	
05		412 N	412	-0-	-0- B	-0-		412 2		N	-0-
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405 2		N	-0-
07		417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417 3		N	-0-
08		0	403	-0-	403 B	403		403 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			403								
09		0	376	-0-	376 B	779		376 3		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	779				N	NO RPT
-----											
DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236	
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-		147 2		N	-0-
06		150 N	135	-0-	-15 B	-0-		135 2		N	-0-
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-		145 3		N	-0-
08		0	144	-0-	144 B	144		144 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			144								
09		0	137	-0-	137 B	281		137 3		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	281				N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2310 - 2316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
07	496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
08	0	418	-0-	418 B	418	418 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				418								
09	0	379	-0-	379 B	797	379 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	797			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1932 - 2010		
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YOE5 -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576		PERF. 2380 - 2476		
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
08	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	862	-0-	862 B	862	862 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	862			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2394 - 2458		
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
08	0	1000	-0-	1000 B	1000	1000 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1000								
09	0	891	-0-	891 B	1891	891 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1891			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2480 - 2556		
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08	0	79	-0-	79 B	79	79 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				79								
09	0	63	-0-	63 B	142	63 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
-----												
BEASLEY		WELL #: 5031		RRCID -> 217354		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2388 - 2476		
05	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
06	990 N	842	-0-	-148 B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
08	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	840 N	748	-0-	-92 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
DWYER		WELL #: 3		RRCID -> 217355		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2237 - 2290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-				-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-				-0-
07		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3			N	-0-				-0-
08		0	480	-0-	480 B	480	480 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				480											
09		0	429	-0-	429 B	909	429 3			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	909				N	NO RPT				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 217356		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2619		PERF. 2410 - 2510					
05		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2			N	-0-				-0-
06		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2			N	-0-				-0-
07		651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3			N	-0-				-0-
08		0	627	-0-	627 B	627	627 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				627											
09		0	577	-0-	577 B	1204	577 3			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1204				N	NO RPT				-0-
-----															
BEASLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 217692		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2394					
05		930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837 2			N	-0-				-0-
06		840 N	627	-0-	-213 B	-0-	627 2			N	-0-				-0-
07		1147 N	461	-0-	-686 B	-0-	461 3			N	-0-				-0-
08		0	591	-0-	591 B	591	591 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				591											
09		0	470	-0-	470 B	1061	470 3			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1061				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 217707		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 2395		PERF. 2248 - 2300					
05		1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055 2			N	-0-				-0-
06		1020 N	943	-0-	-77 B	-0-	943 2			N	-0-				-0-
07		1023 N	841	-0-	-182 B	-0-	841 3			N	-0-				-0-
08		0	967	-0-	967 B	967	967 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				967											
09		0	943	-0-	943 B	1910	943 3			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1910				N	NO RPT				-0-
-----															
MASSEY		WELL #: 4		RRCID -> 218203		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2570 - 2612					
05		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2			N	-0-				101
06		390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321 2			N	-0-				101
07		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3			N	-0-				101
08		0	327	-0-	327 B	327	327 3			N	-0-				101
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				327											
09		0	296	-0-	296 B	623	296 3			N	-0-				101
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	623				N	NO RPT				101
-----															
BURDINE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218204		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2311 - 2396					
05		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2			N	-0-				-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2			N	-0-				-0-
07		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3			N	-0-				-0-
08		0	485	-0-	485 B	485	485 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				485											
09		0	462	-0-	462 B	947	462 3			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	947				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	340	-0-	340 B	340	340	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	340					N	NO RPT			-0-
-----															
GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356			
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
08		0	395	-0-	395 B	395	395	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				395											
09		0	371	-0-	371 B	766	371	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	766					N	NO RPT			-0-
-----															
STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330			
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06		450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07		527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
08		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	421	-0-	421 B	421	421	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	421					N	NO RPT			-0-
-----															
KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406			
05		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	123	-0-	123 B	123	123	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	123					N	NO RPT			-0-
-----															
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268			
05		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
07		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	325	-0-	325 B	325	325	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	325					N	NO RPT			-0-
-----															
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522			
05		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
06		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07		806 N	707	-0-	-99 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
08		775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	733	-0-	733 B	733	733	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	733					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WILLIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218817		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2461 - 2538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	346	-0-	346 B	346	346 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	346			N	NO RPT			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 219029		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2346 - 2450		
05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
08	0	378	-0-	378 B	378	378 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				378								
09	0	348	-0-	348 B	726	348 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	726			N	NO RPT			-0-
-----												
GOLDSTONE		WELL #: 3		RRCID -> 219091		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2312 - 2398		
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	0	208	-0-	208 B	208	208 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				208								
09	0	196	-0-	196 B	404	196 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	404			N	NO RPT			-0-
-----												
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2230 - 2315		
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	308	-0-	308 B	308	308 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	308			N	NO RPT			-0-
-----												
DWYER		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268		
05	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
07	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
08	0	614	-0-	614 B	614	614 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				614								
09	0	522	-0-	522 B	1136	522 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1136			N	NO RPT			-0-
-----												
GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431		
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	0	225	-0-	225 B	225	225 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				225								
09	0	198	-0-	198 B	423	198 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	423			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2390 - 2570						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-		45	2		N	-0-				-0-	
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42	2		N	-0-				-0-	
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-		43	3		N	-0-				-0-	
08	0	43	-0-	43 B		43	43	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				43												
09	0	42	-0-	42 B		85	42	3		N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		85				N	NO RPT				-0-	
-----																
YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2404 - 2474						
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-		397	2		N	-0-				-0-	
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-		385	2		N	-0-				-0-	
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-		404	3		N	-0-				-0-	
08	0	403	-0-	403 B		403	403	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				403												
09	0	379	-0-	379 B		782	379	3		N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		782				N	NO RPT				-0-	
-----																
YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2368 - 2444						
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-		422	2		N	-0-				-0-	
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-		410	2		N	-0-				-0-	
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-		423	3		N	-0-				-0-	
08	0	418	-0-	418 B		418	418	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				418												
09	0	388	-0-	388 B		806	388	3		N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		806				N	NO RPT				-0-	
-----																
MOREMAN		WELL #: 4		RRCID -> 221251		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2370 - 2434						
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-		579	2		N	-0-				-0-	
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-		532	2		N	-0-				-0-	
07	589 N	530	-0-	-59 B	-0-		530	3		N	-0-				-0-	
08	0	566	-0-	566 B		566	566	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				566												
09	0	498	-0-	498 B		1064	498	3		N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		1064				N	NO RPT				-0-	
-----																
HIBLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221255		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2634 - 2726						
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496	2		N	-0-				-0-	
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-		470	2		N	-0-				-0-	
07	527 N	472	-0-	-55 B	-0-		472	3		N	-0-				-0-	
08	0	484	-0-	484 B		484	484	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				484												
09	0	439	-0-	439 B		923	439	3		N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		923				N	NO RPT				-0-	
-----																
GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 221256		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2298 - 2372						
05	496 N	434	-0-	-62 B	-0-		434	2		N	-0-				-0-	
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-		402	2		N	-0-				-0-	
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-		500	3		N	-0-				-0-	
08	0	516	-0-	516 B		516	516	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				516												
09	0	459	-0-	459 B		975	459	3		N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		975				N	NO RPT				-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARTLEY							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
CUBINE		WELL #: 4		RRCID -> 221258		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2494 - 2550					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
07	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	228	-0-	228 B		228		228	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		228				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 221260		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2296 - 2359					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 221263		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2202 - 2254					
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
06	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
08	0	603	-0-	603 B		603	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				603											
09	0	563	-0-	563 B		1166		563	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		1166				N	NO RPT				-0-
-----															
BOYD		WELL #: 3		RRCID -> 221268		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2362 - 2516					
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
08	0	99	-0-	99 B		99	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				99											
09	0	101	-0-	101 B		200		101	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		200				N	NO RPT				-0-
-----															
HUDGINS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 221269		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2316		PERF. 2132 - 2240					
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	215	-0-	215 B		215		215	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		215				N	NO RPT				-0-
-----															
BEASLEY		WELL #: 4031		RRCID -> 223456		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2473		PERF. 2322 - 2388					
05	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-				-0-
06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-				-0-
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-				-0-
08	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	630 N	556	-0-	-74 B	-0-	556		556	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HUDGINS		WELL #: 4		RRCID -> 223528		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2253 - 2330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-		-0-
07	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3		N	-0-		-0-
08	0	499	-0-	499 B	499	499	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				499								
09	0	459	-0-	459 B	958	459	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	958				N	NO RPT		-0-
-----												
SHAW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 223529		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 2364 - 2434		
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2		N	-0-		-0-
06	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3		N	-0-		-0-
08	0	365	-0-	365 B	365	365	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				365								
09	0	353	-0-	353 B	718	353	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	718				N	NO RPT		-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223886		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2626		PERF. 2416 - 2500		
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-		-0-
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3		N	-0-		-0-
08	0	340	-0-	340 B	340	340	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				340								
09	0	320	-0-	320 B	660	320	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	660				N	NO RPT		-0-
-----												
FOWLER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 224127		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2362 - 2434		
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2		N	-0-		-0-
06	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3		N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	409	-0-	409 B	409	409	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	409				N	NO RPT		-0-
-----												
STUBBS		WELL #: 4		RRCID -> 224128		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2292 - 2364		
05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
06	990 N	977	-0-	-13 B	-0-	977	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	992	-0-	992 B	992	992	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	992				N	NO RPT		-0-
-----												
DARSEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 224286		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2248 - 2316		
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
08	0	122	-0-	122 B	122	122	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122								
09	0	113	-0-	113 B	235	113	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	235				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC										//CONT.// 040209										
WILSON "A"										WELL #: 4		RRCID -> 224287		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
05		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-								
06		240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-								
07		248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-								
08		0	204	-0-	204 B	204	204	3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													204							
09		0	194	-0-	194 B	398	194	3	N	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	398			N	NO RPT		-0-								
WILLIS "A"										WELL #: 4		RRCID -> 224288		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394				
05		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-								
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-		-0-								
07		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-								
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-							
09		0	312	-0-	312 B	312	312	3	N	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	312			N	NO RPT		-0-								
YOEES										WELL #: 3		RRCID -> 224399		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406				
05		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-		-0-								
06		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-		-0-								
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-		-0-								
08		0	474	-0-	474 B	474	474	3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													474							
09		0	431	-0-	431 B	905	431	3	N	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	905			N	NO RPT		-0-								
WILSON										WELL #: 4		RRCID -> 225361		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344				
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-		-0-								
06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-		-0-								
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-								
08		0	266	-0-	266 B	266	266	3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													266							
09		0	238	-0-	238 B	504	238	3	N	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	504			N	NO RPT		-0-								
TIBBETS										WELL #: 3		RRCID -> 225517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450				
05		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		-0-								
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-		-0-								
07		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-								
08		0	444	-0-	444 B	444	444	3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													444							
09		0	403	-0-	403 B	847	403	3	N	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	847			N	NO RPT		-0-								
PATTERSON										WELL #: 4		RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494				
05		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		-0-								
06		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-		-0-								
07		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3	N	-0-		-0-								
08		0	606	-0-	606 B	606	606	3	N	-0-		-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													606							
09		0	537	-0-	537 B	1143	537	3	N	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1143			N	NO RPT		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WILSON				WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
07		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
08		434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	275	-0-	275 B	275	275 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	275		N	NO RPT			-0-
-----												
GROSS				WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
06		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
07		310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
08		0	240	-0-	240 B	240	240 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				240								
09		0	302	-0-	302 B	542	302 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	542		N	NO RPT			-0-
-----												
WOODS				WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2232 - 2292
05		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
06		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07		248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08		0	164	-0-	164 B	164	164 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				164								
09		0	155	-0-	155 B	319	155 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	319		N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIS				WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2380 - 2610
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-			35
06		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	N	-0-			35
07		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 3	N	-0-			35
08		0	2338	-0-	2338 B	2338	2338 3	N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2338								
09		0	1096	-0-	1096 B	3434	1096 3	N	-0-			35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3434		N	NO RPT			35
-----												
RICE				WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2470 - 2725
05		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
07		527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
08		0	468	-0-	468 B	468	468 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				468								
09		0	468	-0-	468 B	936	468 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	936		N	NO RPT			-0-
-----												
GRIFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2352 - 2385
05		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 2	N	-0-			-0-
06		780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
08		0	839	-0-	839 B	839	839 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				839								
09		0	763	-0-	763 B	1602	763 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1602		N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
JOHNSON		WELL #:		5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
06		2220 N	2053	-0-	-167 B	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
07		2325 N	2056	-0-	-269 B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
08		0	2196	-0-	2196 B	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			2196								
09		0	1952	-0-	1952 B	4148	1952	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	4148			N	NO RPT			-0-
-----													
CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219	
05		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2	N	-0-			-0-
06		750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
07		868 N	738	-0-	-130 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
08		0	769	-0-	769 B	769	769	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			769								
09		0	738	-0-	738 B	1507	738	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1507			N	NO RPT			-0-
-----													
HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354	
05		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	970	-0-	-50 B	-0-	970	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
08		0	1033	-0-	1033 B	1033	1033	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			1033								
09		0	955	-0-	955 B	1988	955	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1988			N	NO RPT			-0-
-----													
DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288	
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
06		420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
07		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0	440	-0-	440 B	440	440	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	440			N	NO RPT			-0-
-----													
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654	
05		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0	570	-0-	570 B	570	570	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	570			N	NO RPT			-0-
-----													
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0	222	-0-	222 B	222	222	2	N	-0-			-0-
10		0	201	-0-	201 B	423	201	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	99	-0-	99 B	180	99	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80 B	260	80	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	80	-0-	80 B	340	80	2	N	-0-		-0-
08	415 R	75	-0-	-340 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	70	-0-	70 B	70	70	2	N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72 B	142	72	2	N	-0-		-0-
-----											
FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11 B	11	11	2	N	-0-		-0-
-----											
FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7 B	7	7	2	N	-0-		-0-
-----											
FINLEY		WELL #: 3		RRCID -> 026390		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GEORGE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026391		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4 B	4	4	2	N	-0-		-0-
-----											
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 026428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-	
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-	
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-	
10	0	256	-0-	256 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WEBB, LALLIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-	
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-	
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-	
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-	
10	0	154	-0-	154 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-	
-----																	
WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-	
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-	
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	189	-0-	189 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-	
10	0	190	-0-	190 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209 B	209	209 2		N	-0-			-0-
-----												
SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	3	3 2		N	-0-			-0-
-----												
SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	281	-0-	281 B	281	281 2		N	-0-			-0-
10	0	286	-0-	286 B	567	286 2		N	-0-			-0-
-----												
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 026696		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LYSLE, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026698		COMPL. DATE 10/02/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	206	-0-	206 B	206	206	2			N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71 B	277	71	2			N	-0-					-0-
-----																
BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	158	-0-	158 B	158	158	2			N	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165 B	323	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
06	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	209	-0-	209 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
-----												
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
-----												
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	142	-0-	142 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
-----												
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	0	296	-0-	296 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
-----												
KOBER		WELL #:		1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
06	270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
07	248 N	15	-0-	-233 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
PIKE, J. C.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	10	-0-	10 B	10	10 2		N	-0-		-0-
10		0	30	-0-	30 B	40	30 2		N	-0-		-0-
-----												
PIKE, R. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	9	-0-	9 B	9	9 2		N	-0-		-0-
10		0	236	-0-	236 B	245	236 2		N	-0-		-0-
-----												
REEVES, J. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REEVES, J. E.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10		0	51	-0-	51 B	51	51 2		N	-0-		-0-
-----												
RISK												
WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
06		90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
07		93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10		0	8	-0-	8 B	8	8 2		N	-0-		-0-
-----												
SATTEFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
06		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
08		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	131	-0-	131 B	131	131 2		N	-0-		-0-
10		0	72	-0-	72 B	203	72 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	0	233	-0-	233 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	76	-0-	76 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	0	69	-0-	69 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	291	-0-	291 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	0	384	-0-	384 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	232	-0-	232 B	232	232	2			N	-0-	-0-
10	0	222	-0-	222 B	454	222	2			N	-0-	-0-
-----												
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	99	-0-	99 B	99	99	2			N	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95 B	194	95	2			N	-0-	-0-
-----												
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-	-0-
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332 B	332	332	2			N	-0-	-0-
-----												
GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2				-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2				-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2				-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	341	-0-	341 B	341	341	2				-0-
10	0	390	-0-	390 B	731	390	2				-0-
-----											
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----											
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2				-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2				-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2				-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	131	-0-	131 B	131	131	2				-0-
10	0	141	-0-	141 B	272	141	2				-0-
-----											
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
06	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	52	-0-	52 B	52	52	2			N	-0-				-0-
10	0	52	-0-	52 B	104	52	2			N	-0-				-0-
LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	84	-0-	84 B	84	84	2			N	-0-				-0-
10	0	78	-0-	78 B	162	78	2			N	-0-				-0-
MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	143	-0-	143 B	143	143	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	489	-0-	489 B	632	489	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	560	-0-	560 B	1192	560	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1192											
09	0	540	-0-	540 B	1732	540	2			N	-0-				-0-
10	0	369	-0-	369 B	2101	369	2			N	-0-				-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	251	-0-	251 B	251		251	2			N	-0-					-0-
-----																	
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
POOLE		WELL #:		1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-		182	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-		171	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193	2			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-		173	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0	148	-0-	148 B	148		148	2			N	-0-					-0-
10	0	163	-0-	163 B	311		163	2			N	-0-					-0-
-----																	
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	228	-0-	228 B		228		228	2	N	-0-			-0-
10	0	240	-0-	240 B		468		240	2	N	-0-			-0-
-----														
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950			
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	566	-0-	566 B		566		566	2	N	-0-			-0-
10	0	562	-0-	562 B		1128		562	2	N	-0-			-0-
-----														
HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116			
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	0	206	-0-	206 B		206		206	2	N	-0-			-0-
-----														
EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914			
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	229	-0-	229 B		229		229	2	N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202 B		431		202	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EDNA				WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885			
05		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07		248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
08		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	199	-0-	199 B	199	199	2			N	-0-				-0-
10		0	195	-0-	195 B	394	195	2			N	-0-				-0-
-----																
ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840			
05		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
08		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10		0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-				-0-
-----																
FIELDS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172			
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
06		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
10		0	58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-				-0-
-----																
FIELDS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1978 - 2130			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1765 - 1795			
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-				-0-
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
07		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	193	-0-	193 B	193	193	2			N	-0-				-0-
10		0	191	-0-	191 B	384	191	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	23	-0-	23 B	23	23	2			N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83 B	106	83	2			N	-0-			-0-
-----														
BATTON OIL & GAS, LLC				056384										
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2045 -	2172	
05	14B2 EXT	75	-0-	75 B	141	75	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 141														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141					N	NO RPT			-0-
-----														
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	2091 -	2241	
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	0	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 100														
09	0	95	-0-	95 B	195	95	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	195					N	NO RPT			-0-
-----														
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 -	2477	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 -	1902	
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 -	2034	
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.			068309									
PARKER FEE "A"		WELL #:	32	RRCID -> 173035	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10		0	120	-0-	120 B	120	120 1	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID -> 173037	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925				
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10		0	120	-0-	120 B	120	120 1	N	-0-			-0-
-----												
PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID -> 173038	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118				
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10		0	120	-0-	120 B	120	120 1	N	-0-			-0-
-----												
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		076788										
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:	1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRADLEY OPERATING CO.		087255										
ASH		WELL #:	C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	32	-0-	32 B	32	32 3	N	-0-			-0-
-----												
GETHING -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	105	-0-	105 B	105	105 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS					
BREEDING, JIMMY				090650										
FAYE, NETTIE				WELL #:	1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BRONCO OIL COMPANY				096675										
SITTER, G. W.				WELL #:	B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 2			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 2			N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2			N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	-0-	B	232	232 2			N	-0-			-0-
SITTER				WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460		
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	B	15	15 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15										
09	14B2 EXT	176	-0-	176	B	191	176 2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	80	-0-	80	B	271	80 2			N	-0-			-0-
SITTER				WELL #:	D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2			N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2			N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2			N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	-0-	B	134	134 2			N	-0-			-0-
HARBOUR				WELL #:	1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
WALKER				WELL #:	3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BRYAN, RICKEY				104271								
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CADRA, MARK				122578								
CADRA				WELL #:	1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER, MILTON				134100								
CARPENTER				WELL #: C	1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CARPENTER				WELL #:	2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CITY OF MCLEAN				154650								
MCLEAN GAS CO.				WELL #:	1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B		1	1 2	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
10	0	472	-0-	472 B		472	472 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM GRADY		//CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #:	5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	91	-0-	91 B	91	91 3	N	-0-			-0-
10		0	91	-0-	91 B	182	91 3	N	-0-			-0-
-----												
CASH				WELL #:	1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-			-0-
10		0	297	-0-	297 B	594	297 3	N	-0-			-0-
-----												
CASH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	182	-0-	182 B	182	182 3	N	-0-			-0-
10		0	182	-0-	182 B	364	182 3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	125	-0-	125 B	125	125 3	N	-0-			-0-
10		0	125	-0-	125 B	250	125 3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LANGHAM				WELL #:	B 1	RRCID ->	025818	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	139	-0-	139 B	139	139 3	N	-0-			-0-
10		0	139	-0-	139 B	278	139 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM NOEL B		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----										
NOEL B		WELL #:	1	RRCID ->	025819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	025820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
PERKINS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	025821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	245	-0-		B	245	245 3	N	-0-	-0-
10	0	245	-0-		B	490	245 3	N	-0-	-0-
-----										
PERKINS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	166	-0-		B	166	166 3	N	-0-	-0-
10	0	166	-0-		B	332	166 3	N	-0-	-0-
-----										
PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	130	-0-		B	130	130 3	N	-0-	-0-
10	0	130	-0-		B	260	130 3	N	-0-	-0-
-----										
PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	175	-0-		B	175	175 3	N	-0-	-0-
10	0	175	-0-		B	350	175 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM DUNIGAN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	95	-0-	95 B	95	95 3	N	-0-			-0-
10	0	95	-0-	95 B	190	95 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121 B	242	121 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122 B	244	122 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121 B	242	121 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	122	-0-	122 B	122	122 3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122 B	244	122 3	N	-0-			-0-
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A											
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	157	-0-	157 B	157	157 3	N	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157 B	314	157 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			723												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	113	-0-	113 B	113	113	3			N	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113 B	226	113	3			N	-0-					-0-
-----																
JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	383	-0-	383 B	383	383	3			N	-0-					-0-
10	0	383	-0-	383 B	766	383	3			N	-0-					-0-
-----																
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-					-0-
10	0	185	-0-	185 B	370	185	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CLARK		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881	COMPL. DATE 10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906	COMPL. DATE 10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	391	-0-	391 B	391	391	3			N	-0-					-0-
10	0	391	-0-	391 B	782	391	3			N	-0-					-0-
COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	90	-0-	90 B	90	90	3			N	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90 B	180	90	3			N	-0-					-0-
COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	97	-0-	97 B	97	97	3			N	-0-					-0-
10	0	97	-0-	97 B	194	97	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
COBB EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUSELBY ISABEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			394												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
-----																
HUSELBY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORSE, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 025912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHAPMAN, JEANNE		WELL #: 1		RRCID -> 025913		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	3			N	-0-				-0-
-----															
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	131	-0-	131 B	131	131	3			N	-0-				-0-
10	0	131	-0-	131 B	262	131	3			N	-0-				-0-
-----															
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	163	-0-	163 B	163	163	3			N	-0-				-0-
10	0	163	-0-	163 B	326	163	3			N	-0-				-0-
-----															
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224								
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	298	-0-	298 B	298	298	3			N	-0-					-0-
10	0	298	-0-	298 B	596	298	3			N	-0-					-0-
-----																
MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336								
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	388	-0-	388 B	388	388	3			N	-0-					-0-
10	0	388	-0-	388 B	776	388	3			N	-0-					-0-
-----																
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172								
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	446	-0-	446 B	446	446	3			N	-0-					-0-
10	0	446	-0-	446 B	892	446	3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166						
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	139	-0-	139	B	139	139	3		N	-0-					-0-
10	0	139	-0-	139	B	278	139	3		N	-0-					-0-
DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380						
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	161	-0-	161	B	161	161	3		N	-0-					-0-
10	0	161	-0-	161	B	322	161	3		N	-0-					-0-
MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322						
05	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3		N	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323	3		N	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-					-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	678	-0-	678	B	678	678	3		N	-0-					-0-
10	0	678	-0-	678	B	1356	678	3		N	-0-					-0-
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930						
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	108	-0-	108 B	108	108	3			N	-0-					-0-
10	0	108	-0-	108 B	216	108	3			N	-0-					-0-
-----																
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938						
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	108	-0-	108 B	108	108	3			N	-0-					-0-
10	0	108	-0-	108 B	216	108	3			N	-0-					-0-
-----																
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970						
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	253	-0-	253 B	253	253	3			N	-0-					-0-
10	0	253	-0-	253 B	506	253	3			N	-0-					-0-
-----																
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 2160 - 2278						
05	3100 N	2704	-0-	-396 B	8806	2704	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2119	-0-	-881 B	7925	2119	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2176	-0-	-924 B	7001	2176	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2729	-0-	-371 B	6630	2729	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			6630												
09	0	2498	-0-	2498 B	9128	2498	3			N	-0-					-0-
*10	0	2498	-0-	2498 B	11626	2498	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180 - 2840	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 3			N	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146 3			N	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3			N	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3			N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT
-----											
CLOSE, BRYAN H.		161200						CNTY: ROBERTS			
GLASSCOCK-HANNER		WELL #: 2		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1489 - 1598	
05	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3			N	-0-
06	360 N	320	-0-	-40	B	-0-	320 3			N	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 3			N	-0-
08	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	288 3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	355	-0-	355	B	355	355 3			N	-0-
10	0	258	-0-	258	B	613	258 3			N	-0-
-----											
COLEMAN, JOHN D.		167276						CNTY: ROBERTS			
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2396 - 2460	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785						CNTY: ROBERTS			
CARPENTER		WELL #: D 1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	62 1	188 2		N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2			N	-0-
07	186 N	134	-0-	-52	B	-0-	134 2			N	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169 2			N	-0-
10	0	103	-0-	103	B	103	103 2			N	-0-
-----											
CROCKETT, DAVID		190120						CNTY: ROBERTS			
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 036296		COMPL. DATE 12/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DALF ENERGY LLC			197641						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 - 2256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2062 - 2322	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2064 - 2271	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 2114 - 2216	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848							
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	127 N	29	-0-	-98 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0	95	-0-	95 B	95	95 3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	64		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848													
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
CUBINE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1		1 3			N	-0-					-0-	
10	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-		558 3			N	-0-					-0-	
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-		473 3			N	-0-					-0-	
07	589 N	358	-0-	-231 B	-0-		358 3			N	-0-					-0-	
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		262 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	188	-0-	188 B	188		188 3			N	-0-					-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
PARKER FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-		268 3			N	-0-					-0-	
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-		251 3			N	-0-					-0-	
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-		244 3			N	-0-					-0-	
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-		251 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	245	-0-	245 B	245		245 3			N	-0-					-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-		337 3			N	-0-					-0-	
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 3			N	-0-					-0-	
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-		307 3			N	-0-					-0-	
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	308	-0-	308 B	308		308 3			N	-0-					-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE				WELL #:	3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	144	-0-	144 B	144	144 3	N	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	192	-0-	192 B	192	192 3	N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	6		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	312	-0-	312 B	312	312 3	N	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	2		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	308	-0-	308 B	308	308 3	N	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	10	RRCID ->	026654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	370	-0-	370 B	370	370 3	N	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE				WELL #:	11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	360	-0-	360 B	360	360 3	N	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE				WELL #: 12	RRCID -> 026656	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	192	-0-	192 B	192	192	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	6			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER FEE				WELL #: 13	RRCID -> 026657	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	240	-0-	240 B	240	240	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER FEE				WELL #: 14	RRCID -> 026658	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	250	-0-	250 B	250	250	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	2			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER FEE				WELL #: 15	RRCID -> 026659	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	163	-0-	163 B	163	163	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	8			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER FEE				WELL #: 16	RRCID -> 026660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	308	-0-	308 B	308	308	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PARKER FEE				WELL #: 17	RRCID -> 026661	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	168	-0-	168 B	168	168	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	13			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	260	-0-	260 B	260	260 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	12		N	NO RPT	-0-	
-----										
PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
07	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	365	-0-	365 B	365	365 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	111	-0-	111 B	111	111 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	231	-0-	231 B	231	231 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	14		N	NO RPT	-0-	
-----										
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	168	-0-	168 B	168	168 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	13		N	NO RPT	-0-	
-----										
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	111	-0-	111 B	111	111 3		N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS & SIMMONS			206800								
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031								
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
07	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873 2		N	-0-		-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1296	-0-	1296 B	1296	1296 2		N	-0-		-0-
*10	2038 N	742	-0-	-1296 B	-0-	742 2		N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
07	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	619	-0-	619 B	619	619 2		N	-0-		-0-
*10	973 N	354	-0-	-619 B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER		WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
07	403 N	278	-0-	-125 B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	419	-0-	419 B	419	419 2		N	-0-		-0-
*10	663 N	244	-0-	-419 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
-----											
WEBB		WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	245	-0-	245 B	245	245 2		N	-0-		-0-
*10	388 N	143	-0-	-245 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID -> 025919	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	05/27/2022								
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID -> 025921	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	05/11/2022								
MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 5	RRCID -> 025950	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 15	RRCID -> 025955	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-	
10	0	31	-0-	31 B	31	31 1	N	-0-		-0-	
-----											
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BETH		WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2022									
-----											
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	
06	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	942	-0-	-174 B	-0-	942 3	N	-0-		-0-	
08	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-		-0-	
10	0	955	-0-	955 B	955	955 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
CHAPMAN /10/		WELL #: 6		RRCID -> 181092		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2348 - 2496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32 3	N	-0-			-0-
-----											
PERKINS, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 276151		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 2470		PERF. 2227 - 2470	
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90 B	90	90 3	N	-0-			-0-
-----											
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 025887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
HUDGINS		WELL #: 1									
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
08	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	729 B	729	729 3	N	-0-			-0-
-----											
GALMOR, BOBBY D.		293320		RRCID -> 026418		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
NICKELL, C. L.		WELL #: 1									
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GARCIA, TONY		294245		RRCID -> 172446		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 2178		PERF. N/A	
SESCO -A-		WELL #: 1									
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GIVENS, PATRICIA				307499						
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764						
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
LUTES -A-				WELL #: 1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2				-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2				-0-
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2				-0-
08	0	283	-0-	-0- B	-0-	283 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				283						
09	0	296	-0-	-0- B	-0-	579 2				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	579				-0-
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805						
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	3354 R	264	-0-	-3090 B	-0-	264 2				-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805					
DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	280 R	-0-	-0-	-280 B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	280 R	-0-	-0-	-280 B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155							
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 2	N	-0-	-0-
06	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
07	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 2	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155													
MORSE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COBB				WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORSE -B-				WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----																	
05		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MORSE				WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SLOSS, O. B.				WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065					
-----																	
05		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291												
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2				N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2				N	-0-					-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2				N	-0-					-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2				N	-0-					-0-
10	0	656	-0-	656 B	-0-	656 2				N	-0-					-0-
-----																
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #: 4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCLARTY-LESTER				WELL #: A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2				N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2				N	-0-					-0-
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2				N	-0-					-0-
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2				N	-0-					-0-
10	0	565	-0-	565 B	-0-	565 2				N	-0-					-0-
-----																
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #: 1	RRCID -> 026677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID -> 026680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID -> 026693	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
10	0	517	-0-	517 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		423000 1	RRCID -> 026518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		426340 1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789	-	1892	
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		427899 1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102	-	2232	
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899						
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2265	-	2473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
06	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
-----										
BENTLEY, G. A.		WELL #:		1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2212	-	2434
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2092	-	2188
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
07	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	434 N	197	-0-	-237 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
-----										
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1988	-	2172
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-
-----										
KATHY		WELL #:		1001	RRCID -> 092336	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2067	-	2134
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID -> 092338	COMPL. DATE 10/27/1980	TOTAL DEPTH 2275	PERF. 2115	-	2250
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899								
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JAC PRODUCING CO., LLC		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JIP ROCK, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	496 N	169	-0-	-327 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	76	-0-	-254 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85 B	85	85 2		N	-0-			-0-
-----												
KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1847 - 2027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1866 - 2008
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
WEBB		WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF. 1802 - 1939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2196 - 2360		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918 PERF. 1783 - 1879		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041 PERF. 1885 - 2015		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046 PERF. 1839 - 1964		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307 PERF. 2154 - 2289		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006 - 2281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877 - 2030
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913 - 2006
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396 - 1900
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760 - 1909
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764 - 1882
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
RICE			WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295 PERF. 2010 - 2140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
RICE			WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269 PERF. 2042 - 2144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
NICHOLSON			WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225 PERF. 2074 - 2116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
SHULL			WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189 PERF. 1990 - 2060
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
LARGE OPERATING LLC			486623							
LOVE, B. H. NCT-1			WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459 PERF. N/A
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-
08	0	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			87							
*09	173 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, EAST													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LARGE OPERATING LLC													
//CONT.// 486623													
LOVE, B. H. NCT-1													
WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08		0	248	-0-	248 B	248	248 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248													
*09		494 N	246	-0-	-248 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOVE, B. H. NCT-1													
WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A													
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08		0	118	-0-	118 B	118	118 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 118													
*09		234 N	116	-0-	-118 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS NCT-3													
WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS NCT-3													
WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS NCT-3													
WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAUNDERS NCT-3													
WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
08	0	248	-0-	248 B	248	248	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				248										
*09	489 N	241	-0-	-248 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	0	329	-0-	329 B	329	329	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				329										
*09	648 N	319	-0-	-329 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	0	276	-0-	276 B	276	276	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				276										
*09	543 N	267	-0-	-276 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	026673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	0	449	-0-	449 B	449	449	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				449										
*09	876 N	427	-0-	-449 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
LARGE OPERATING LLC												
DARSEY, R. E.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 486623												
WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
08	0	120	-0-	120 B	120	120 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120												
*09	190 N	70	-0-	-120 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
DARSEY, R. E.												
WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
08	0	244	-0-	244 B	244	244 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244												
*09	431 N	187	-0-	-244 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
DARSEY, R. E.												
WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
WILLIAMS, J. E.												
WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677												
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-	
08	0	49	-0-	49 B	49	49 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 49												
*09	98 N	49	-0-	-49 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
LEJAN, INC.												
DIAL -A- -NCT- -1- 495727												
WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-	
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	26	-0-	26 B	26	26 3	N	-0-			-0-	
10	0	75	-0-	75 B	101	75 3	N	-0-			-0-	
DIAL -A- -NCT- -2-												
WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	24	-0-	24 B	24	24 3	N	-0-			-0-	
10	0	67	-0-	67 B	91	67 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727									
DIAL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025933		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	22	-0-	22 B	22	22	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	63	-0-	63 B	85	63	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 026678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DIAL, W. P. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	59	-0-	59 B	59	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	168	-0-	168 B	227	168	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830												
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-	-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	-0-
*10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-	-0-
HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	-0-
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2	N	-0-		-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	-0-
10	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	1	N	-0-		-0-	-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-	-0-
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2	N	-0-		-0-	-0-
08	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2	N	-0-		-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2	N	-0-		-0-	-0-
KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-	-0-
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-		-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	-0-
10	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-	-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243												
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2	N	-0-		-0-	-0-
10	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	2	N	-0-		-0-	-0-
LISLE, JACK 502900												
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892												
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M5OEXIT, LLC				519482									
GLENN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ZWEIG				WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ZWEIG				WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MACINA, P.T. LINKEY, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MACINA				WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. WRIGHT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//		540354								
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 119669			COMPL. DATE 06/02/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2500 - 2755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL RANCH				548192								
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 026890			COMPL. DATE 12/07/1960			TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3			N	-0-	-0-
06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3			N	-0-	-0-
07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3			N	-0-	-0-
08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	385	-0-	385 B	385	385 3			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	385				N	NO RPT	-0-
-----												
MEGG, L. P.				559350								
WORD, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026690			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID -> 026691			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER		WELL #:		2	RRCID -> 025876			COMPL. DATE 04/02/1929			TOTAL DEPTH	2600 PERF. N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DIAL DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 026595			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-	-0-
06		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			N	-0-	-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3			N	-0-	-0-
08		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3			N	-0-	-0-
10		0	78	-0-	78 B	78	78 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324																	
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-				-0-						
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-				-0-						
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-						
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-				-0-						
10	0	241	-0-	241 B	-0-	241	3			N	-0-				-0-						
HUNT													WELL #:	2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-				-0-						
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				-0-						
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-				-0-						
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-				-0-						
10	0	417	-0-	417 B	-0-	417	3			N	-0-				-0-						
HUNT													WELL #:	3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-						
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-						
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-				-0-						
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-				-0-						
10	0	199	-0-	199 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-						
HUNT													WELL #:	4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-						
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-						
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-				-0-						
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				-0-						
10	0	174	-0-	174 B	-0-	174	3			N	-0-				-0-						
MON CORP.													574328								
FOWLER -B-													WELL #:	1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
BAILEY -C-													WELL #:	3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-				-0-						
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-				-0-						
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-				-0-						
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-				-0-						
*10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #:	4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:	6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
-----											
COBB -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
-----											
COBB -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026506	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
-----											
COBB -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
-----											
MATHERS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A				
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
MORSE, J. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026511		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
MORSE, J. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
MORSE, J. S. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-			-0-
MORSE, J. S. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026514		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MON CORP.		//CONT.//		574328									
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026553			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
-----													
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782									
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID -> 026668			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
-----													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
ZUEB		WELL #:		1	RRCID -> 026623			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	310 N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	403 N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
-----													
ZUEB		WELL #:		2	RRCID -> 026624			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
-----													
ZUEB		WELL #:		3	RRCID -> 026625			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
-----													
ZUEB		WELL #:		4	RRCID -> 026626			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----													
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
ZUEB				WELL #: 5	RRCID -> 026627	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
-----												
ZUEB				WELL #: 6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
08	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
-----												
ZUEB				WELL #: 9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ZUEB				WELL #: 10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
-----												
ZUEB				WELL #: 11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
-----												
ZUEB				WELL #: 12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
08	310 N	185	-0-	-125 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005						
ZUEB				WELL #: 13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2	N	-0-	-0-	
08	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
10	0	92	-0-	92 B	92	92 2	N	-0-	-0-	
-----										
ZUEB				WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
10	0	71	-0-	71 B	71	71 2	N	-0-	-0-	
-----										
ZUEB				WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
10	0	72	-0-	72 B	72	72 2	N	-0-	-0-	
-----										
ZUEB				WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
10	0	47	-0-	47 B	47	47 2	N	-0-	-0-	
-----										
ZUEB				WELL #: 18	RRCID -> 026639	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-	
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
08	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
10	0	62	-0-	62 B	62	62 2	N	-0-	-0-	
-----										
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID -> 026425		COMPL. DATE 12/20/1928		TOTAL DEPTH	1965	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026449		COMPL. DATE 04/30/1934		TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID -> 026450		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID -> 026451		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	90			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	90			N	-0-			-0-
07		192 N	102	-0-	-90	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	107	-0-	107	B	107	107	3	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	14			N	NO RPT			-0-
-----														
BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID -> 026452		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID -> 026453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	53	-0-	53	B	53	53	3	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	22			N	NO RPT			-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07		431 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		431	3		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BACK		WELL #:		1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05		210 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		210	3		N	-0-					-0-
06		188 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		188	3		N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		47	3		N	-0-					-0-
08		224 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		224	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0	-0-	-0-	210 B	210		210	3		N	-0-					-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	148					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07		604 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		604	3		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS SHELTON		//CONT.// 617042		WELL #: 1		RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FARREN		WELL #: 1		RRCID -> 026867		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	427	-0-	427 B	427	427	3			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 427															
09	14B2 EXT	645	-0-	645 B	1072	645	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1072					N	NO RPT					-0-
-----																
FARREN		WELL #: B 1		RRCID -> 026868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGIN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 026869		COMPL. DATE 10/24/1947		TOTAL DEPTH 2355		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASSEY, D. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASSEY, R. A.		WELL #: B 1		RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042												
CHILTON, W. J. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	306	-0-	306 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926			COMPL. DATE 10/19/1962			TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARLAN, R. L. -F-				WELL #:	1	RRCID -> 026928			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
06		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
07		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	805	-0-	805 B	805	805	3			N	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	650					N	NO RPT			-0-
-----															
HARLAN, R. L. -Q-				WELL #:	1	RRCID -> 026929			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
06		887 N	840	-0-	-47 B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
07		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	721	-0-	721 B	721	721	3			N	-0-			-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON, D. E. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 026930			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KING, HARRIS F.				WELL #:	1	RRCID -> 026931			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KING, MYRTLE				WELL #:	1	RRCID -> 026932			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																		
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//	617042														
MASSEY, D. N. -A-			WELL #:	1	RRCID -> 026933			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASSEY, R. A. -A-			WELL #:	1	RRCID -> 026934			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASSEY, R. A. -C-			WELL #:	1	RRCID -> 026935			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASSEY, R. A. -D-			WELL #:	1	RRCID -> 026936			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASSEY, R. A. -E-			WELL #:	1	RRCID -> 026937			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASSEY, R. A. -I-			WELL #:	1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																		
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042														
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A					
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-	
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-	
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-	
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-					-0-	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-	
06		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-	
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-	
08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	607	-0-	607 B	607	607	3			N	-0-					-0-	
10		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	142					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID -> 026947			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODWARD				WELL #:	1	RRCID -> 026948			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	417	-0-	417 B	417	417	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	355					N	NO RPT					-0-
-----																
WUESTER, RUBIE				WELL #:	1	RRCID -> 026949			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GOOCH				WELL #:	1	RRCID -> 026963			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GOOCH				WELL #:	2	RRCID -> 026964			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HATCHER, W.				WELL #:	5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1858 - 1898					
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-		122 3				N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 3				N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 3				N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 3				N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0	203	-0-	203 B	203		203 3				N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	48						N	NO RPT					-0-
-----																	
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 043262			COMPL. DATE 02/25/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2225 - 2360					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 03/24/1955			TOTAL DEPTH	2295 PERF. N/A					
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025832			COMPL. DATE 03/24/1955			TOTAL DEPTH	2295 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 025833			COMPL. DATE 03/29/1956			TOTAL DEPTH	2945 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER												
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040																	
MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-				-0-						
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-				-0-						
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-				-0-						
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	159	-0-	159 B	159	159	2			N	-0-				-0-						
10	0	132	-0-	132 B	291	132	2			N	-0-				-0-						
MORSE-ALEXANDER													WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-				-0-						
06	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	158	2			N	-0-				-0-						
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-						
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	274	-0-	274 B	274	274	2			N	-0-				-0-						
10	0	218	-0-	218 B	492	218	2			N	-0-				-0-						
MORSE-ALEXANDER -A-													WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-				-0-						
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-						
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-				-0-						
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	348	-0-	348 B	348	348	2			N	-0-				-0-						
10	0	316	-0-	316 B	664	316	2			N	-0-				-0-						
MORSE-ALEXANDER -B-													WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-				-0-						
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-				-0-						
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-						
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	216	-0-	216 B	216	216	2			N	-0-				-0-						
10	0	204	-0-	204 B	420	204	2			N	-0-				-0-						
WILLIS													WELL #:	1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-						
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-				-0-						
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-				-0-						
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-				-0-						
10	0	163	-0-	163 B	303	163	2			N	-0-				-0-						
WILLIS -C-													WELL #:	1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-						
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-				-0-						
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-				-0-						
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	317	-0-	317 B	317	317	2			N	-0-				-0-						
10	0	335	-0-	335 B	652	335	2			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
WILLIS -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 2	N	-0-	-0-			
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2	N	-0-	-0-			
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2	N	-0-	-0-			
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1662	-0-	1662 B	1662	1662 2	N	-0-	-0-			
10	0	1780	-0-	1780 B	3442	1780 2	N	-0-	-0-			
-----												
WILLIS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-	-0-			
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-	-0-			
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-	-0-			
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	452	-0-	452 B	452	452 2	N	-0-	-0-			
10	0	510	-0-	510 B	962	510 2	N	-0-	-0-			
-----												
WILLIS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-	-0-			
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-	-0-			
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-	-0-			
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	595	-0-	595 B	595	595 2	N	-0-	-0-			
10	0	678	-0-	678 B	1273	678 2	N	-0-	-0-			
-----												
WILLIS -G-				WELL #:	1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-	-0-			
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-	-0-			
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-	-0-			
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	699	-0-	699 B	699	699 2	N	-0-	-0-			
10	0	769	-0-	769 B	1468	769 2	N	-0-	-0-			
-----												
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-	-0-			
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	456	-0-	456 B	456	456 2	N	-0-	-0-			
10	0	527	-0-	527 B	983	527 2	N	-0-	-0-			
-----												
DICKEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-	-0-			

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	297	-0-	297 B	297		-0-			-0-	
10		0	341	-0-	341 B	638		-0-			-0-	
-----												
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	026495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		786 N	786	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
06		721 N	721	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		674 N	674	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	691	-0-	691 B	691		-0-			-0-	
10		0	770	-0-	770 B	1461		-0-			-0-	
-----												
PETTIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	026496	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		77 N	77	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	67	-0-	67 B	67		-0-			-0-	
10		0	75	-0-	75 B	142		-0-			-0-	
-----												
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
06		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
10		0	40	-0-	40 B	40		-0-			-0-	
-----												
THUT		WELL #:		1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886	
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
06		270 N	235	-0-	-35 B	-0-		-0-			-0-	
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	411	-0-	411 B	411		-0-			-0-	
10		0	114	-0-	114 B	525		-0-			-0-	
-----												
THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914	
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
06		360 N	356	-0-	-4 B	-0-		-0-			-0-	
07		403 N	352	-0-	-51 B	-0-		-0-			-0-	
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	199	-0-	199 B	199		-0-			-0-	
10		0	237	-0-	237 B	436		-0-			-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE															
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040																		
TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-								
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-								
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-								
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	315	-0-	315 B	315	315	2			N	-0-			-0-								
10	0	270	-0-	270 B	585	270	2			N	-0-			-0-								
ROSE, B. BULL													WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-								
08	186 N	33	-0-	-153 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	175	-0-	175 B	175	175	2			N	-0-			-0-								
10	0	170	-0-	170 B	345	170	2			N	-0-			-0-								
ROBINSON													WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-			-0-								
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-			-0-								
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-								
08	775 N	442	-0-	-333 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	586	-0-	586 B	586	586	2			N	-0-			-0-								
10	0	630	-0-	630 B	1216	630	2			N	-0-			-0-								
ROBINSON													WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-								
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-								
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-								
08	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-			-0-								
10	0	41	-0-	41 B	55	41	2			N	-0-			-0-								
PANTERA ENERGY COMPANY													638486									
DAVIS, BILLY B.													WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-								
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
BULL EAST													WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-			-0-								
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-			-0-								
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			Y	-0-			-0-								
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	61	-0-	61 B	61	61	3			Y	-0-			-0-								
10	0	4	-0-	4 B	65	4	3			Y	-0-			-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440									
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129 B	129	129	3		N	-0-			-0-
WILSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128 B	128	128	3		N	-0-			-0-
PETRO HALEY				660062									
ALMA				WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 - 2187
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 - 2226
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
PETRO HALEY		//CONT.//		660062								
SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 - 1882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:	2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A	
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3			N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3			N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-		-0-
09	0	117	-0-	117 B	117	117 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	117			N	NO RPT		-0-
-----												
SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3			N	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3			N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3			N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3			N	-0-		-0-
09	0	261	-0-	261 B	261	261 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	261			N	NO RPT		-0-
-----												
MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAUNDERS -A-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SAUNDERS, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	214	-0-	214 B	214	214 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	214		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAUNDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SHAW		WELL #:		4	RRCID ->	025891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	17	-0-	17 B	17	17 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	17		N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY		WELL #:		1	RRCID ->	026603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
06	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-		-0-	
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	177	-0-	177 B	177	177 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	177		N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	114	-0-	114 B	114	114 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	114		N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -A- //CONT.// 670097												
WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	277	-0-	277 B	277	277 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	277			N	NO RPT			-0-
-----												
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	160	-0-	160 B	160	160 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	160			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
DARSEY -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DARSEY -D-				WELL #:	2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DARSEY -D-				WELL #:	3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DARSEY -D-				WELL #:	4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DARSEY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	315	-0-	315 B	315	315	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	315					N	NO RPT					-0-
-----																
DARSEY -E-				WELL #:	2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	598	-0-	598 B	598	598	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	598					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DARSEY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0	136	-0-	136 B	136	136 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	136		N	NO RPT		-0-	
-----											
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0	185	-0-	185 B	185	185 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	185		N	NO RPT		-0-	
-----											
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF. N/A
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0	64	-0-	64 B	64	64 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	64		N	NO RPT		-0-	
-----											
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0	229	-0-	229 B	229	229 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	229		N	NO RPT		-0-	
-----											
PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-	
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-		-0-	
07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-	
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0	629	-0-	629 B	629	629 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	629		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	2294	-	2342		
05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	561	-0-	561 B	561	561	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	561					N	NO RPT					-0-
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186	-	2266		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PURSLEY GAS COMPANY		WELL #:		683190	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
DONA		1														
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	115	-0-	115 B	115	115	2			N	-0-					-0-
10	0	101	-0-	101 B	216	101	2			N	-0-					-0-
PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	40	-0-	40 B	40	40	2			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7 B	47	7	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190									
RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 026559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	44	-0-	44 B	44	44	2	N	-0-		-0-
10	0	39	-0-	39 B	83	39	2	N	-0-		-0-
-----											
ADNEY		WELL #: 1		RRCID -> 026560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	177	-0-	177 B	177	177	2	N	-0-		-0-
10	0	155	-0-	155 B	332	155	2	N	-0-		-0-
-----											
FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	10	-0-	10 B	10	10	2	N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2 B	12	2	2	N	-0-		-0-
-----											
IVY		WELL #: 1		RRCID -> 026562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2	N	-0-		-0-
06	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2	N	-0-		-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	634	-0-	634 B	634	634	2	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105 B	739	105	2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNNIE		WELL #: 1		RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
08	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	133	-0-	133 B	133	133	2	N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22 B	155	22	2	N	-0-		-0-
-----											
KAYLO		WELL #: 1		RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	201	-0-	201 B	201	201	2	N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33 B	234	33	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190									
MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	184	-0-	184 B	184	184	2	N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161 B	345	161	2	N	-0-		-0-
-----											
MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	44	-0-	44 B	44	44	2	N	-0-		-0-
10	0	39	-0-	39 B	83	39	2	N	-0-		-0-
-----											
MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	60	-0-	60 B	60	60	2	N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53 B	113	53	2	N	-0-		-0-
-----											
PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
06	270 N	87	-0-	-183 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
07	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
08	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	110	-0-	110 B	110	110	2	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96 B	206	96	2	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	106	-0-	106 B	106	106	2	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93 B	199	93	2	N	-0-		-0-
-----											
TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
06	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
08	589 N	431	-0-	-158 B	-0-	431	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	367	-0-	367 B	367	367	2	N	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61 B	428	61	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2	N	-0-	-0-	
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
07	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 2	N	-0-	-0-	
08	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	748	-0-	748 B	748	748 2	N	-0-	-0-	
10	0	124	-0-	124 B	872	124 2	N	-0-	-0-	
-----										
JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	400	-0-	400 B	400	400 2	N	-0-	-0-	
10	0	66	-0-	66 B	466	66 2	N	-0-	-0-	
-----										
JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	-0-	
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	44	-0-	44 B	44	44 2	N	-0-	-0-	
10	0	39	-0-	39 B	83	39 2	N	-0-	-0-	
-----										
KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-	-0-	
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-	-0-	
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-	-0-	
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	335	-0-	335 B	335	335 2	N	-0-	-0-	
10	0	55	-0-	55 B	390	55 2	N	-0-	-0-	
-----										
LELIA		WELL #: 1		RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	33	-0-	33 B	33	33 2	N	-0-	-0-	
10	0	6	-0-	6 B	39	6 2	N	-0-	-0-	
-----										
LENA		WELL #: 1		RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-	-0-	
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	0	367	-0-	367 B	367	367	2			N	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61 B	428	61	2			N	-0-			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION												684634		
FOWLER												WELL #: A 1		
												RRCID -> 025787		
												COMPL. DATE 01/12/1984		
												TOTAL DEPTH		
												N/A		
												PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MORSE, J. S.												WELL #: 1		
												RRCID -> 025788		
												COMPL. DATE 01/12/1984		
												TOTAL DEPTH		
												N/A		
												PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MORSE, J. S.												WELL #: B 1		
												RRCID -> 025789		
												COMPL. DATE 01/12/1984		
												TOTAL DEPTH		
												N/A		
												PERF. N/A		
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	0	251	-0-	251 B	251	251	3			N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158 B	409	158	3			N	-0-			-0-
BACK, E. V. ESTATE												WELL #: 2		
												RRCID -> 025790		
												COMPL. DATE 01/12/1984		
												TOTAL DEPTH		
												N/A		
												PERF. N/A		
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	0	127	-0-	127 B	127	127	3			N	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65 B	192	65	3			N	-0-			-0-
CUBINE -B-												WELL #: 1		
												RRCID -> 025807		
												COMPL. DATE 01/12/1984		
												TOTAL DEPTH		
												N/A		
												PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
CUBINE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
CUBINE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
SANDERS, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-				-0-	
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-				-0-	
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-				-0-	
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	622	-0-	622 B	622	622	3			N	-0-				-0-	
10	0	381	-0-	381 B	1003	381	3			N	-0-				-0-	
-----																
SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
CHAPMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-				-0-	
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	45	-0-	45 B	45	45	3			N	-0-				-0-	
10	0	24	-0-	24 B	69	24	3			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	217 N	55	-0-	-162 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	159	-0-	159 B	159	159	3		N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101 B	260	101	3		N	-0-			-0-
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48 B	48	48	3		N	-0-			-0-
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3		N	-0-			-0-
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A		
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	425	-0-	425 B	425	425	3		N	-0-			-0-
10	0	222	-0-	222 B	647	222	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	175	-0-	175 B	175	175 3		N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113 B	288	113 3		N	-0-			-0-
-----												
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	435	-0-	435 B	435	435 3		N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346 B	781	346 3		N	-0-			-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	456	-0-	456 B	456	456 3		N	-0-			-0-
10	0	402	-0-	402 B	858	402 3		N	-0-			-0-
-----												
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	384	-0-	384 B	384	384 3		N	-0-			-0-
10	0	186	-0-	186 B	570	186 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
BINKLEY ESTATE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3				N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3				N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3				N	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	181	-0-	181 B	181	181 3				N	-0-	-0-
10	0	88	-0-	88 B	269	88 3				N	-0-	-0-
-----												
BINKLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3				N	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3				N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3				N	-0-	-0-
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	339	-0-	339 B	339	339 3				N	-0-	-0-
10	0	164	-0-	164 B	503	164 3				N	-0-	-0-
-----												
BOATMAN BANK												
WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BOATMAN BANK												
WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BARBEE, O. V.												
WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3				N	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3				N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3				N	-0-	-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	312	-0-	312 B	312	312 3				N	-0-	-0-
10	0	190	-0-	190 B	502	190 3				N	-0-	-0-
-----												
MCCOY												
WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022												



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	128	1	129	3	N	-0-				-0-
06	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	85	1	86	3	N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	144	1	144	3	N	-0-				-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	124	1	123	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	120	1	120	3	N	-0-				-0-
10	0	323	-0-	323 B	323	162	1	161	3	N	-0-				-0-
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-				201
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				201
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-				201
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-				201
10	0	57	-0-	57 B	57	57	3			N	-0-				201
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	14	-0-	14 B	14	14	3			N	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37 B	51	37	3			N	-0-				-0-
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3			N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3			N	-0-				-0-
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	48	-0-	48 B	48	48	3			N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	153	-0-	153 B	-0-	153 3		N	-0-	-0-	
10	0	109	-0-	109 B	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
-----											
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022											
-----											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	664	-0-	664 B	-0-	664 3		N	-0-	-0-	
10	0	375	-0-	375 B	-0-	1039 375 3		N	-0-	-0-	
-----											
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	42	-0-	42 B	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
10	0	3	-0-	3 B	-0-	45 3 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	42	-0-	42 B	42	42	3		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	45	3	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044		
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	96	-0-	96 B	96	96	3		N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57 B	153	57	3		N	-0-			-0-
-----													
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450		
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	312	-0-	312 B	312	312	3		N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190 B	502	190	3		N	-0-			-0-
-----													
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RAILSBACK, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAYMOND, NEAL		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER															
RED LINE COMPANY, LTD.			697042																		
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
MORSE, J.												WELL #:	1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
REYNOLDS, E. E.												WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-					
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-					
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-					
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	90	-0-	90 B	90	90	2			N	-0-					-0-					
*10	189 N	99	-0-	-90 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-					
WEBB												WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-					
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-					
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-					
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	136	-0-	136 B	136	136	2			N	-0-					-0-					
*10	284 N	148	-0-	-136 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-					
COLEBANK												WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-					
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-					
*10	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
COLEBANK												WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-					
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-					
*10	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
REMUDA OPERATING COMPANY			701606							
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	406	-0-	406 B	406	406 3	N	-0-		-0-
10	0	373	-0-	373 B	779	373 3	N	-0-		-0-
-----										
RENEAU OIL CO.			701746							
KENDA		WELL #:	1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KORBIN		WELL #:	1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHAD		WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLAIRE		WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SESCO		WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----		WELL #: 1		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH	1904	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		1311							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-	
-----										
PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
PURCELL, M. S.		WELL #:		A	1	RRCID -> 026434		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES, W. H.		WELL #:		1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
NELSON, A. L.		WELL #:		3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
NELSON, A. L.		WELL #:		5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, C.		WELL #:		1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
VERMILLION, W. H.		WELL #:		1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747									
ACKLEY, M. E.			WELL #:	3	RRCID ->	026814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
ACKLEY, M. E.			WELL #:	4	RRCID ->	026815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	142										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-				
-----													
ACKLEY, M. E.			WELL #:	5	RRCID ->	026816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
ATKINS, T. HARVEY			WELL #:	1	RRCID ->	026817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
BINKLEY, M. M.			WELL #:	1	RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
CUDDEBACK, J. D. -COL-			WELL #:	1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826	001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747								
CUUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:	1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
GORDON, G. C.			WELL #:	1	T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
GORDON, G. C.			WELL #:	2	T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:	1		RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
GRISWOLD, R. W.			WELL #:	2		RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
GROGAN, JOHN W.			WELL #:	3		RRCID ->	026831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
GROGAN, J. W.			WELL #:		B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
JONES, T. C.			WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
JONES, T. C.			WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
LAYCOCK, A. J.			WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
LAYCOCK, A. J.			WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
LINKEY, CHARLES A.			WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			628							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
WOODLEY, E. L.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLEY, E. L.												
WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
LILLIAN & LUCILLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
CLOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
CLOSE												
WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		4093								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
-----												
GOOCH, J. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
GROGAN, J. W.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
LANKFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
POWELL												
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
POWELL												
WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
PURKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RIPPY												
WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
FARRIS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BAILEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
M&D CLOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
M&D CLOSE												
WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
M&D CLOSE												
WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
GOOCH												
WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.										//CONT.// 701747							
STAUFFER, I. D.										WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
WALLACE, ED. R.										WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FRANKS, H. E.										WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FRANKS, H. E.										WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		484	-0- B	484				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FRANKS, H. E. -B-										WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
FRANKS, H. E.										WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT					-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		279	-0- B	279				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279				N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 -	2043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 -	1886	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 -	2420	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 -	2128	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		209							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-	
-----										
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 -	2160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747										
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874	-	2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010	-	2188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990	-	2090
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864	-	2006
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996	-	2119
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2024	-	2104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			137						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
-----									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1600 - 4450					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1752 - 1966					
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122											
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V.		706379		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
GUEST, SAM J.		WELL #: 1													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 091905		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1866 - 1928					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC.		712840		RRCID -> 125706		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2420 - 2520					
CHARLES		WELL #: 1													
05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146356		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2440 - 2540					
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
06	210	N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
ROJO OIL COMPANY			726701									
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:	3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	B	309		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	B	309		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	B	309		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	B	309		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				309								
09		T. A.	-0-	-0-	B	309		N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	B	309		N	NO RPT			-0-
ROMINES OPERATING GROUP			727013									
EAKINS		WELL #:	6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		342 N	342	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	311	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
10		0	322	-0-	B	322	322 2	N	-0-			-0-
HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		336 N	336	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
06		295 N	295	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	283	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
10		0	314	-0-	B	314	314 2	N	-0-			-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337									
CLAY, A. R.		WELL #:	1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A				
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966				
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2001 - 2005
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
TITELLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1930 - 1934
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2160 - 2399
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885 PERF. 1802 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804 PERF. 1753 - 1773	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884 PERF. 1842 - 1856	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 2230 - 2270	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1907 - 1927	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1770 - 1775	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//		740337								
ELLIOTT, WINNIE			WELL #:		1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LAYCOCK -A-			WELL #:		2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SHERIA			WELL #:		1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		760218	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
HIBLER -B-			WELL #:		1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-		-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2		N	-0-		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-		-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LAYCOCK -A-			WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 - 482	
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
EAKINS			WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	11 N	7	-0-	-4	B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-		-0-
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360	
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
06		240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		WELL #:		769125	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
TINSLEY, E. R.				1								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	38			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	51	-0-	51 B	89	51	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	52	-0-	52 B	141	52	2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	56	-0-	56 B	197	56	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	197							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	197			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	10	-0-	10 B	207	10	2	N	-0-		-0-
-----												
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
05		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
08		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	68	-0-	68 B	68	68	2	N	-0-		-0-
10		0	4	-0-	4 B	72	4	2	N	-0-		-0-
-----												
BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	17	-0-	17 B	17	17	2	N	-0-		-0-
10		0	6	-0-	6 B	23	6	2	N	-0-		-0-
-----												
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
06		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	N	-0-		-0-
10		0	63	-0-	63 B	63	63	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BELL -B- //CONT.// 769125														
WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	80	-0-	80 B	80	80	2			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33 B	113	33	2			N	-0-			-0-
BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A														
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	109	-0-	109 B	109	109	2			N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54 B	163	54	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3 B	22	3	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A														
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	270	-0-	270 B	270	270	2			N	-0-			-0-
10	0	180	-0-	180 B	450	180	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A														
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	223	-0-	223 B	223	223	2			N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161 B	384	161	2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	123	-0-	123 B	123	123 2	N	-0-			-0-
10		0	89	-0-	89 B	212	89 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	62	-0-	62 B	62	62 2	N	-0-			-0-
10		0	40	-0-	40 B	102	40 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	138	-0-	138 B	138	138 2	N	-0-			-0-
10		0	64	-0-	64 B	202	64 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
10		0	89	-0-	89 B	89	89 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026761	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
06		570 N	422	-0-	-148 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
08		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
10		0	226	-0-	226 B	226	226 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026762	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
06		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5 B	5	5 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		9	RRCID ->	026763	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10		0	64	-0-	64 B	64	64 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026764	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A	
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
06		180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	187	-0-	187 B	187	187 2	N	-0-			-0-
10		0	14	-0-	14 B	201	14 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026765	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
06		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		0	11	-0-	11 B	11	11 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		12	RRCID ->	026766	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
06		210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10		0	15	-0-	15 B	15	15 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID ->	026767	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1830	PERF. N/A	
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
08		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
10		0	28	-0-	28 B	28	28 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		14	RRCID ->	026768	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1750	PERF. N/A	
05		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	201	-0-	201 B	201	201 2	N	-0-			-0-
10		0	173	-0-	173 B	374	173 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
08	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-	-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	33	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	59	-0-	59 B	59	59	2			N	-0-	-0-
10	0	51	-0-	51 B	110	51	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3 B	4	3	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	93	-0-	93 B	93	93	2			N	-0-	-0-
10	0	39	-0-	39 B	132	39	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
06	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	195	-0-	195 B	195	195	2			N	-0-	-0-
10	0	71	-0-	71 B	266	71	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	114	-0-	114 B	114	114	2			N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43 B	157	43	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
LAYCOCK //CONT.// 769125															
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06		240 N	30	-0-	-210 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1 B	6	1	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	172	-0-	172 B	172	172	2			N	-0-			-0-
10		0	158	-0-	158 B	330	158	2			N	-0-			-0-
-----															
STALEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	330	-0-	330 B	330	330	2			N	-0-			-0-
10		0	334	-0-	334 B	664	334	2			N	-0-			-0-
-----															
STALEY															
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-			-0-
10		0	7	-0-	7 B	28	7	2			N	-0-			-0-
-----															
STALEY															
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06		120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	84	-0-	84 B	84	84	2			N	-0-			-0-
10		0	19	-0-	19 B	103	19	2			N	-0-			-0-
-----															
STALEY															
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10		0	74	-0-	74 B	74	74	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
TINSLEY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10		0	19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-			-0-
-----															
WATTENBARGER															
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	27	-0-	27 B	27	27	2			N	-0-			-0-
10		0	10	-0-	10 B	37	10	2			N	-0-			-0-
-----															
WATTENBARGER															
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A															
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	246	-0-	246 B	246	246	2			N	-0-			-0-
10		0	189	-0-	189 B	435	189	2			N	-0-			-0-
-----															
WATTENBARGER															
WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06		180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	119	-0-	119 B	119	119	2			N	-0-			-0-
10		0	42	-0-	42 B	161	42	2			N	-0-			-0-
-----															
WATTENBARGER															
WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
05		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	211	-0-	211 B	211	211	2			N	-0-			-0-
10		0	123	-0-	123 B	334	123	2			N	-0-			-0-
-----															
LAYCOCK															
WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
05		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	268	-0-	268 B	268	268	2			N	-0-			-0-
10		0	206	-0-	206 B	474	206	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
LAYCOCK		WELL #:	8	RRCID ->	026792	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
06	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	559	-0-	559 B	559	559 2	N	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218 B	777	218 2	N	-0-			-0-
-----											
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	85	-0-	85 B	85	85 2	N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78 B	163	78 2	N	-0-			-0-
-----											
SIERRA GROUP, L.L.C.		WELL #:	3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
GEORGE											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RIDINGER		WELL #:	1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GIERHART, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER		
STINE-HAWKINS				821850					
HAWKINS, WM. G.				WELL #: 1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-	-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-	-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	686	-0-	686 B	686	686 2	N	-0-	-0-
10	0	512	-0-	512 B	1198	512 2	N	-0-	-0-
-----									
HAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2130 - 2144	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HAWKINS -5-				WELL #: 1	RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2035 - 2151	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HAWKINS, W. G.				WELL #: 1A	RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100 - 2255	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SUPA ENERGY, INC.				830245					
ROACH, H. N.				WELL #: 2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 027025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014 PERF. 1923 - 1999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152 PERF. 1986 - 2081
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344 PERF. 1989 - 2019
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415 PERF. 2036 - 2353
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GABEL		WELL #:	1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368 PERF. 1998 - 2197
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661 PERF. 1488 - 1598
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245											
LAYCOCK, L.		WELL #:		1	RRCID ->	083751	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1666 - 2013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	1767 - 1953			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1787 - 1835			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416			
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192											
SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	22	-0-	22 B	122	22	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	15	-0-	15 B	137	15	2			N	-0-			-0-
08		161 R	24	-0-	-137 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	105	-0-	105 B	105	105	2			N	-0-			-0-
10		0	105	-0-	105 B	210	105	2			N	-0-			-0-
-----															
VUL-TEX CORPORATION				887728											
PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10		0	442	-0-	442 B	442	442	2			N	-0-			-0-
-----															
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215											
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957											
PLAINS-SAUNDERS				WELL #:	4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	513	-0-	513 B	513	513	3			N	-0-			-0-
10		0	292	-0-	292 B	805	292	3			N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026324		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1812 -	1824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	
06		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-	
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	205	-0-	205 B	205	205 3	N	-0-			-0-	
10		0	201	-0-	201 B	406	201 3	N	-0-			-0-	
-----													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	181	-0-	181 B	181	181 3	N	-0-			-0-	
10		0	172	-0-	172 B	353	172 3	N	-0-			-0-	
-----													
SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 -	1819
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-	
07		403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
08		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	441	-0-	441 B	441	441 3	N	-0-			-0-	
10		0	403	-0-	403 B	844	403 3	N	-0-			-0-	
-----													
SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 -	1812
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-	
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2	-0-	2 B	2	2 1	N	-0-			-0-	
10		0	1	-0-	1 B	3	1 1	N	-0-			-0-	
-----													
BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
08		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	40	-0-	40 B	40	40 2	N	-0-			-0-	
10		0	34	-0-	34 B	74	34 2	N	-0-			-0-	
-----													
BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
06		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
08		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	89	-0-	89 B	89	89 2	N	-0-			-0-	
10		0	93	-0-	93 B	182	93 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	192	-0-	192 B	192	192 3	N	-0-		-0-
10	0	208	-0-	208 B	400	208 3	N	-0-		-0-
-----										
CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	44	-0-	44 B	44	44 3	N	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44 B	88	44 2	N	-0-		-0-
-----										
KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	15	-0-	15 B	15	15 3	N	-0-		-0-
10	0	26	-0-	26 B	41	26 2	N	-0-		-0-
-----										
KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	31	-0-	31 B	31	31 3	N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30 B	61	30 2	N	-0-		-0-
-----										
MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	121	-0-	121 B	121	121 3	N	-0-		-0-
10	0	131	-0-	131 B	252	131 3	N	-0-		-0-
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 026351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	111	-0-	111 B	111	111 2	N	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110 B	221	110 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	64	-0-	64 B	64	64 2	N	-0-	-0-	
10	0	63	-0-	63 B	127	63 2	N	-0-	-0-	
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 3		RRCID -> 026353		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
08	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	14	-0-	14 B	14	14 2	N	-0-	-0-	
10	0	15	-0-	15 B	29	15 2	N	-0-	-0-	
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 4		RRCID -> 026354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	16	-0-	16 B	16	16 2	N	-0-	-0-	
10	0	15	-0-	15 B	31	15 2	N	-0-	-0-	
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 5		RRCID -> 026355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	62	-0-	62 B	62	62 2	N	-0-	-0-	
10	0	63	-0-	63 B	125	63 2	N	-0-	-0-	
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: A 6		RRCID -> 026356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	149	-0-	149 B	149	149 2	N	-0-	-0-	
10	0	149	-0-	149 B	298	149 2	N	-0-	-0-	
-----										
MORGAN, T. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 026357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	148	-0-	148 B	148	148 2	N	-0-	-0-	
10	0	150	-0-	150 B	298	150 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
MORGAN, T. H.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932957												
WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06		210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
07		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
08		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	165	-0-	165 B	165	165 2		N	-0-		-0-
10		0	189	-0-	189 B	354	189 2		N	-0-		-0-
BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
GORDON, O. T.												
WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
HARVEY, O. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
07		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-		-0-
08		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	675	-0-	675 B	675	675 3		N	-0-		-0-
10		0	395	-0-	395 B	1070	395 3		N	-0-		-0-
HARVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
07		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
08		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	275	-0-	275 B	275	275 2		N	-0-		-0-
10		0	157	-0-	157 B	432	157 2		N	-0-		-0-
HARVEY												
WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
07		496 N	270	-0-	-226 B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
08		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	274	-0-	274 B	274	274 2		N	-0-		-0-
10		0	157	-0-	157 B	431	157 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957								
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-	-0-	
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-	-0-	
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	471	-0-	471 B	471	471 3	N	-0-	-0-	
10	0	273	-0-	273 B	744	273 3	N	-0-	-0-	
-----										
VERMILLION, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 035025		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-	-0-	
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	590	-0-	590 B	590	590 3	N	-0-	-0-	
10	0	598	-0-	598 B	1188	598 3	N	-0-	-0-	
-----										
SAMMONS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 - 2288
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-	-0-	
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1	N	-0-	-0-	
-----										
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH	2353	PERF. 2249 - 2326
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	31	-0-	31 B	31	31 3	N	-0-	-0-	
10	0	30	-0-	30 B	61	30 3	N	-0-	-0-	
-----										
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH	2389	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1794 - 1830
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1		N	-0-	-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957														
TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001						
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15 B	20	15	2			N	-0-					-0-
-----																
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052						
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	6	-0-	6 B	6	6	2			N	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16 B	22	16	2			N	-0-					-0-
-----																
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900						
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226						
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138						
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					78
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-					78
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	8	-0-	8 B	8	8	2			Y	-0-					78
10	0	18	-0-	18 B	26	18	2			Y	-0-					78

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957													
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2			Y	-0-				-0-
10	0	17	-0-	17 B	24	17	2			Y	-0-				-0-
-----															
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022					
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-				-0-
10	0	18	-0-	18 B	26	18	2			N	-0-				-0-
-----															
BELL, GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271		PERF. 1856 - 2118					
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				63
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-				63
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-				63
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-				63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	798	-0-	798 B	798	798	3			N	-0-				63
10	0	427	-0-	427 B	1225	427	3			N	-0-				63
-----															
WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		932970		WELL #: 1		RRCID -> 025836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	112	-0-	112 B	112	112	2			Y	-0-				-0-
10	0	100	-0-	100 B	212	100	2			Y	-0-				-0-
-----															
HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	112	-0-	112 B	112	112	2			Y	-0-				-0-
10	0	100	-0-	100 B	212	100	2			Y	-0-				-0-
-----															
SHAW, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	71	-0-	71 B	71	71	3			N	-0-				-0-
10	0	15	-0-	15 B	86	15	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	239	-0-	239 B	239	239	3			N	-0-					-0-
10	0	238	-0-	238 B	477	238	2			N	-0-					-0-
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	30	-0-	30 B	30	30	2			N	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39 B	69	39	3			N	-0-					-0-
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-
-----																
PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16 B	17	16	2	N	-0-		-0-
-----											
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
06	390 N	251	-0-	-139 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	119	-0-	119 B	120	119	2	N	-0-		-0-
-----											
HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24 B	25	24	2	N	-0-		-0-
-----											
ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-		-0-
-----											
ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-		-0-
-----											
HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
-----														
PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
-----														
GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
-----														
HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
-----														
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	258	-0-	258 B	258	258	3			N	-0-			-0-
10	0	284	-0-	284 B	542	284	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HAINES, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	297	-0-	297 B	297	297 3	N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323 B	620	323 3	N	-0-			-0-
-----											
VALENCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GODFREY, K. P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GUYTON HEIRS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1	N	-0-			-0-
-----											
BALTHROPE		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 3	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1	N	-0-			-0-
-----											
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH GARDNER		//CONT.// 932970		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3	N	-0-						-0-
06	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3	N	-0-						-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-						-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	76	-0-	76 B	76	76	3	N	-0-						-0-
10	0	83	-0-	83 B	159	83	3	N	-0-						-0-
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-						-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-						-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-						-0-
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-						-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-						-0-
OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-						-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3	N	-0-						-0-
10	0	2	-0-	2 B	3	2	1	N	-0-						-0-
OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-						-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3	N	-0-						-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-						-0-
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	28	-0-	28 B	28	28	3	N	-0-						-0-
10	0	47	-0-	47 B	75	47	3	N	-0-						-0-
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1	N	-0-						-0-
07	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1	N	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3	N	-0-						-0-
10	0	40	-0-	40 B	41	40	3	N	-0-						-0-
TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-						-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-						-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-						-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	63	-0-	63 B	63	63	3	N	-0-						-0-
10	0	5	-0-	5 B	68	5	3	N	-0-						-0-



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05		62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3		N	-0-		-0-
06		90 N	23	-0-	-67	B	-0-	23	3		N	-0-		-0-
07		62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
08		31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	33	-0-	33	B	33	33	3		N	-0-		-0-
10		0	30	-0-	30	B	63	30	3		N	-0-		-0-
-----														
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
06		360 N	297	-0-	-63	B	-0-	297	3		N	-0-		-0-
07		372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
08		372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	361	-0-	361	B	361	361	3		N	-0-		-0-
10		0	217	-0-	217	B	578	217	3		N	-0-		-0-
-----														
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----														
PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	176	-0-	176	B	176	176	2		N	-0-		-0-
10		0	93	-0-	93	B	269	93	3		N	-0-		-0-
-----														
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 026849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	176	-0-	176	B	176	176	2		N	-0-		-0-
10		0	93	-0-	93	B	269	93	3		N	-0-		-0-
-----														
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	1	-0-	1	B	1	1	1		N	-0-		-0-
10		0	1	-0-	1	B	2	1	1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
GOSSETT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-		-0-	
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-	
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-		-0-	
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	416	-0-	416 B	416	416 3		N	-0-		-0-	
10	0	475	-0-	475 B	891	475 3		N	-0-		-0-	
-----												
GROGAN												
WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-	
-----												
COLEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A												
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-		-0-	
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-	
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-	
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	195	-0-	195 B	195	195 3		N	-0-		-0-	
10	0	177	-0-	177 B	372	177 3		N	-0-		-0-	
-----												
LANKFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-	
-----												
POWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A												
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-		-0-	
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-	
10	0	81	-0-	81 B	82	81 3		N	-0-		-0-	
-----												
GROGAN												
WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 1		N	-0-		-0-	
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-	
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	17	-0-	17 B	17	17 3		N	-0-		-0-	
10	0	21	-0-	21 B	38	21 3		N	-0-		-0-	

-----																		
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970														
PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012	RRCID -> 026952			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
PITSCH		WELL #:		1	RRCID -> 026975			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-	
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
08		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	92	-0-	92 B	92	92	2			N	-0-					-0-	
10		0	58	-0-	58 B	150	58	3			N	-0-					-0-	
-----																		
AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026982			COMPL. DATE 08/08/1937			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-	
06		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-	
07		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-	
08		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	617	-0-	617 B	617	617	3			N	-0-					-0-	
10		0	509	-0-	509 B	1126	509	3			N	-0-					-0-	
-----																		
LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID -> 027016			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-	
06		240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-	
07		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-	
08		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	198	-0-	198 B	198	198	3			N	-0-					-0-	
10		0	144	-0-	144 B	342	144	3			N	-0-					-0-	
-----																		
CLOSE, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 035617			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-	
10		0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-					-0-	
-----																		
OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 035929			COMPL. DATE 04/21/1965			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-	
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 2189	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	10	-0-	10 B	10	10 2		N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21 B	31	21 2		N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1936 - 1942			
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-		-0-
-----											
GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 085712	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1686 - 1786			
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID -> 087029	COMPL. DATE 08/09/1979	TOTAL DEPTH 2156	PERF. 1932 - 2030			
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-		-0-
-----											
BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 089480	COMPL. DATE 06/15/1980	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 1948 - 1973			
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	7	-0-	7 B	7	7 2		N	-0-		-0-
10	0	17	-0-	17 B	24	17 2		N	-0-		-0-
-----											
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 090755	COMPL. DATE 07/28/1979	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1848 - 1868			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914				
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921				
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	119	-0-	119 B	119	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	68	-0-	68 B	187	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695				
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850				
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	287	-0-	-343 B	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	189	-0-	-462 B	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	593	-0-	593 B	593	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	307	-0-	307 B	900	307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176				
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	372	-0-	372 B	372	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	204	-0-	204 B	576	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-		-0-
10		0	1	-0-	1 B	2	1 1	N	-0-		-0-
-----											
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
08		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	399	-0-	399 B	399	399 3	N	-0-		-0-
10		0	276	-0-	276 B	675	276 3	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
05		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	194	-0-	194 B	194	194 3	N	-0-		-0-
10		0	191	-0-	191 B	385	191 2	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	107	-0-	107 B	107	107 3	N	-0-		-0-
10		0	104	-0-	104 B	211	104 2	N	-0-		-0-
-----											
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
05		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
07		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	647	-0-	647 B	647	647 3	N	-0-		-0-
10		0	380	-0-	380 B	1027	380 2	N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	122	-0-	122 B	122	122	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119 B	241	119	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081						
05	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	133	-0-	133 B	133	133	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	133	-0-	133 B	266	133	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592						
05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	0	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280						
05	283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	304	-0-	304 B	304	304	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	268	-0-	268 B	572	268	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156						
05	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	0	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	1	-0-	1 B	1	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077						
05	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	81	-0-	81 B	81	81	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78 B	159	78	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL													
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970																		
HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1899 - 2017										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
05		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3			N	-0-			-0-							
06		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3			N	-0-			-0-							
07		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3			N	-0-			-0-							
08		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3			N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0	611	-0-	611 B	611	611 3			N	-0-			-0-							
10		0	280	-0-	280 B	891	280 3			N	-0-			-0-							
KEYS												WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF.	1700 - 1870
05		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3			N	-0-			-0-							
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-			-0-							
07		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3			N	-0-			-0-							
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3			N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0	89	-0-	89 B	89	89 3			N	-0-			-0-							
10		0	49	-0-	49 B	138	49 3			N	-0-			-0-							
BAILEY												WELL #:	1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2083 - 2339
05		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-							
06		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-							
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-							
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0	10	-0-	10 B	10	10 3			N	-0-			-0-							
10		0	1	-0-	1 B	11	1 1			N	-0-			-0-							
HAYES												WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1716 - 1720
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-							
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-							
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-							
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0	1	-0-	1 B	1	1 1			N	-0-			-0-							
10		0	1	-0-	1 B	2	1 1			N	-0-			-0-							
SHAMROCK PIPEYARD -D-												WELL #:	1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF.	320 - 340
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-							
JEAN												WELL #:	1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1738 - 1934
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-							
06		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-							
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-							
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		0	1	-0-	1 B	1	1 1			N	-0-			-0-							
10		0	1	-0-	1 B	2	1 1			N	-0-			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, KENNETH ROBINSON		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			76
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			76
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			76
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	437	-0-	437 B	437	437 3		N	-0-			76
10	0	268	-0-	268 B	705	268 3		N	-0-			76
-----												
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934				
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-			-0-
-----												
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210				
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08	310 N	30	-0-	-280 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		953900		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305		
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	201	201 2		N	-0-			-0-
-----												
HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331				
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	201	201 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900								
HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 - 2213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201 B	201	201 2		N	-0-			-0-
-----												
BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040	
05	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86 B	86	86 2		N	-0-			-0-
-----												
PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		016536										
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	756	-0-	-294	-0-	756 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
-----												
LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
08	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
*10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #: B 1		RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
*10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
-----												
TERRY		WELL #: B 1		RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536									
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293 - 3569		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-
*10	788 X	788	-0-	-0-	-0-		788 3		N	-0-			-0-
-----													
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510									
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 - 2600		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BCE-MACH III LLC				040209									
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A		
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	1		N	-0-			-0-
07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	228	1	183 2	N	-0-			-0-
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	278	1	170 2	N	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	403	1	100 2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARRETT		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
08	0	1645	-0-	1645	1645	1645	3		N	-0-			-0-
09	0	2544	-0-	2544	4189	2544	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4189			N	NO RPT			-0-
-----													
BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BENEDICT		WELL #:		1		RRCID -> 023010		COMPL. DATE 01/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BOBBITT		WELL #:		1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2750 - 2910	
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-				-0-
06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
07	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-				-0-
08	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
09	0	658	-0-	-0-	658	658	3			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	658				N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD		WELL #:		1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD		WELL #:		2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH		2343		PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		2		RRCID -> 023015		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH		2234		PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	80	-0-	-0-	80	80	3			N	-0-				-0-
09	0	36	-0-	-0-	36	116	3			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		3		RRCID -> 023016		COMPL. DATE 09/26/1947		TOTAL DEPTH		2922		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A								
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	275	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	250	1	832	3	N	-0-					-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	0	1087	-0-	1087	1087	1087	3			N	-0-					-0-
09	0	866	-0-	866	1953	866	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1953					N	NO RPT					-0-
-----																
FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A								
05	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
-----																
NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	0	843	-0-	843	843	843	3			N	-0-					-0-
09	0	713	-0-	713	1556	713	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1556					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
08	0	2288	-0-	2288	2288	2288 3		N	-0-			-0-
09	0	1798	-0-	1798	4086	1798 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4086			N	NO RPT			-0-
-----												
ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A		
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
08	0	1976	-0-	1976	1976	1976 3		N	-0-			-0-
09	0	1865	-0-	1865	3841	1865 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3841			N	NO RPT			-0-
-----												
WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2396 - 2745		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
08	0	774	-0-	774	774	774 3		N	-0-			-0-
09	0	749	-0-	749	1523	749 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1523			N	NO RPT			-0-
-----												
KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
08	0	1256	-0-	1256	1256	1256 3		N	-0-			-0-
09	0	954	-0-	954	2210	954 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2210			N	NO RPT			-0-
-----												
KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
08	0	1416	-0-	1416	1416	1416 3		N	-0-			-0-
09	0	1055	-0-	1055	2471	1055 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2471			N	NO RPT			-0-
-----												
KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62 1	240 3	N	-0-			-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	58 1	307 3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	103	-0-	103	103	103 3		N	-0-			-0-
09	0	148	-0-	148	251	148 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-	
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-	
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	-0-	
08	0	843	-0-	843	843	843 3	N	-0-	-0-	
09	0	655	-0-	655	1498	655 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1498		N	NO RPT	-0-	
-----										
KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	62 1	230 3	N	-0-	
06	352 X	352	-0-	-0-	-0-	58 1	294 3	N	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0	103	-0-	103	103	103 3	N	-0-	-0-	
09	0	148	-0-	148	251	148 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	251		N	NO RPT	-0-	
-----										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A		
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-	
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
08	0	357	-0-	357	357	357 3	N	-0-	-0-	
09	0	346	-0-	346	703	346 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	703		N	NO RPT	-0-	
-----										
ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-	-0-	
06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	
07	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-	-0-	
08	0	1686	-0-	1686	1686	1686 3	N	-0-	-0-	
09	0	1341	-0-	1341	3027	1341 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3027		N	NO RPT	-0-	
-----										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-	
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	-0-	
08	0	1349	-0-	1349	1349	1349 3	N	-0-	-0-	
09	0	1204	-0-	1204	2553	1204 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2553		N	NO RPT	-0-	
-----										
HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 023219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-	-0-	
06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-	-0-	
07	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	
08	0	1840	-0-	1840	1840	1840 3	N	-0-	-0-	
09	0	1614	-0-	1614	3454	1614 3	N	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3454		N	NO RPT	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A								
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A								
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A								
05	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A			
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A			
05	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	510	-0-	510	510	510	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	510			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A			
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1515	-0-	1515	1515	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1529	-0-	1529	3044	1529	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3044			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A			
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	638	-0-	638	638	638	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	637	-0-	637	1275	637	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A			
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1292	-0-	1292	1292	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	22	-0-	22	1314	22	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1314			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1391	-0-	1391	1391	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	586	-0-	586	1977	586	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-
-----											
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
06	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-
07	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	630	-0-	630	630	630	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	790	-0-	790	1420	790	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1420			N	NO RPT		-0-
-----											
POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A			
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	701	-0-	701	1537	701	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1537			N	NO RPT		-0-
-----											
VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELLS SMOOT		WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A			
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1617	-0-	1617	1617	1617	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1461	-0-	1461	3078	1461	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3078			N	NO RPT		-0-
-----											
QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08	0	778	-0-	778	778	778	3		N	-0-			-0-
09	0	726	-0-	726	1504	726	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1504				N	NO RPT			-0-
-----													
WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A		
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	462				N	NO RPT			-0-
-----													
ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08	0	739	-0-	739	739	739	3		N	-0-			-0-
09	0	686	-0-	686	1425	686	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1425				N	NO RPT			-0-
-----													
ANNAWAG		WELL #:		1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A		
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
08	0	1083	-0-	1083	1083	1083	3		N	-0-			-0-
09	0	966	-0-	966	2049	966	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2049				N	NO RPT			-0-
-----													
BASS		WELL #:		1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
08	0	1090	-0-	1090	1090	1090	3		N	-0-			-0-
09	0	762	-0-	762	1852	762	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1852				N	NO RPT			-0-
-----													
BAYSHORE		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	897	2	N	-0-		-0-
07	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	403	1	822	2	N	-0-		-0-
08	957 X	957	-0-	-0-	-0-	390	1	567	2	N	-0-		-0-
09	0	235	-0-	235	235	235	2		N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403	638	403	1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BEN		WELL #: 1		RRCID -> 024738		COMPL. DATE 01/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1684	-0-	1684	1684	1684	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1424	-0-	1424	3108	1424	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3108			N	NO RPT		-0-
-----											
BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-	-0-
06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	-0-
06	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	984	-0-	984	984	984	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	825	-0-	825	1809	825	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1809			N	NO RPT		-0-
-----											
BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A			
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1498	-0-	1498	1498	1498	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1297	-0-	1297	2795	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2795			N	NO RPT		-0-
-----											
BURGER		WELL #: A 1		RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A			
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1321	-0-	1321	1321	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1266	-0-	1266	2587	1266	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2587			N	NO RPT		-0-
-----											
BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A			
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
07	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	804	-0-	804	804	804	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	776	-0-	776	1580	776	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT		-0-
-----											
CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	414	-0-	414	414	414	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	372	-0-	372	786	372	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	786			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
07	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
08	0	1734	-0-	1734	1734	1734	3			N	-0-			-0-
09	0	1521	-0-	1521	3255	1521	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3255					N	NO RPT			-0-
-----														
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
08	0	2533	-0-	2533	2533	2533	3			N	-0-			-0-
09	0	1988	-0-	1988	4521	1988	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT			-0-
-----														
CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	0	275	-0-	275	275	275	3			N	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	493	218	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	493					N	NO RPT			-0-
-----														
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
08	0	834	-0-	834	834	834	3			N	-0-			-0-
09	0	636	-0-	636	1470	636	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT			-0-
-----														
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09	0	606	-0-	606	606	606	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
-----														
COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
09	0	823	-0-	823	823	823	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	823					N	NO RPT			-0-
-----														
CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
08	0	2045	-0-	2045	2045	2045	3			N	-0-			-0-
09	0	1907	-0-	1907	3952	1907	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3952					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
08	0	1242	-0-	1242	1242	1242 3	N	-0-		-0-
09	0	1015	-0-	1015	2257	1015 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2257		N	NO RPT		-0-
-----										
DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
08	0	2272	-0-	2272	2272	2272 3	N	-0-		-0-
09	0	2036	-0-	2036	4308	2036 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4308		N	NO RPT		-0-
-----										
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
09	0	813	-0-	813	813	813 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	813		N	NO RPT		-0-
-----										
DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826		
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
09	0	614	-0-	614	614	614 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	614		N	NO RPT		-0-
-----										
EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
06	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
09	0	1325	-0-	1325	1325	1325 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1325		N	NO RPT		-0-
-----										
ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
06	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
08	0	1582	-0-	1582	1582	1582 3	N	-0-		-0-
09	0	1255	-0-	1255	2837	1255 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2837		N	NO RPT		-0-
-----										
EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	0	405	-0-	405	405	405 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
07	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
09	0	1340	-0-	1340	1340	1340 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1340		N	NO RPT		-0-
-----										
FIELDS		WELL #: A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
07	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
08	0	887	-0-	887	887	887 3	N	-0-		-0-
09	0	1021	-0-	1021	1908	1021 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1908		N	NO RPT		-0-
-----										
FRIES		WELL #: 1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
06	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
08	0	1588	-0-	1588	1588	1588 3	N	-0-		-0-
09	0	72	-0-	72	1660	72 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1660		N	NO RPT		-0-
-----										
FURNEAUX		WELL #: 1		RRCID -> 024861		COMPL. DATE 11/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
06	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
07	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
08	0	1425	-0-	1425	1425	1425 3	N	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	1489	64 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1489		N	NO RPT		-0-
-----										
GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	98	-0-	98	98	98 3	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	98		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	98		N	NO RPT		-0-
-----										
GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
08	0	2100	-0-	2100	2100	2100 3	N	-0-		-0-
09	0	1919	-0-	1919	4019	1919 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4019		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
08	0	720	-0-	720	720	720 3	N	-0-		-0-
09	0	652	-0-	652	1372	652 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1372		N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
08	0	1108	-0-	1108	1108	1108	3		N	-0-			-0-
09	0	931	-0-	931	2039	931	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2039				N	NO RPT			-0-
-----													
HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	0	394	-0-	394	394	394	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	394				N	NO RPT			-0-
-----													
HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
09	0	888	-0-	888	888	888	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
-----													
HUSTED		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	0	548	-0-	548	548	548	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	548				N	NO RPT			-0-
-----													
JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	0	1276	-0-	1276	1276	1276	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1276				N	NO RPT			-0-
-----													
JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	0	802	-0-	802	802	802	3		N	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	1495	693	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1495				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	758	-0-	758	758	758	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	616	-0-	616	1374	616	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1374			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960		PERF. N/A	
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	-0-
06	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1007	-0-	1007	1007	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	879	-0-	879	1886	879	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1886			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	186	1	823	2	N	-0-
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	210	1	773	2	N	-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	797	-0-	797	797	797	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	785	-0-	785	1582	785	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1582			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	699	-0-	699	699	699	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	689	-0-	689	1388	689	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1388			N	NO RPT		-0-
-----											
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	766	-0-	766	766	766	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	712	-0-	712	1478	712	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1478			N	NO RPT		-0-
-----											
LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A	
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1277	-0-	1277	1277	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1114	-0-	1114	2391	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2391			N	NO RPT		-0-
-----											
LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	222	-0-	222	222	222	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	449	-0-	449	671	449	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	671			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
07	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
08	0	683	-0-	683	683	683	3		N	-0-		-0-
09	0	599	-0-	599	1282	599	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1282				N	NO RPT		-0-
-----												
LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
08	0	389	-0-	389	389	389	3		N	-0-		-0-
09	0	342	-0-	342	731	342	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT		-0-
-----												
LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A	
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-		-0-
08	0	1132	-0-	1132	1132	1132	3		N	-0-		-0-
09	0	1096	-0-	1096	2228	1096	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2228				N	NO RPT		-0-
-----												
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
08	0	1337	-0-	1337	1337	1337	3		N	-0-		-0-
09	0	1190	-0-	1190	2527	1190	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2527				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910	
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
08	0	692	-0-	692	692	692	3		N	-0-		-0-
09	0	600	-0-	600	1292	600	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1292				N	NO RPT		-0-
-----												
MCKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
08	0	789	-0-	789	789	789	3		N	-0-		-0-
09	0	670	-0-	670	1459	670	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1459				N	NO RPT		-0-
-----												
MCKNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	583	-0-	583	583	583	3		N	-0-		-0-
09	0	628	-0-	628	1211	628	3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1211				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
NOVA		WELL #:		1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
08	0	645	-0-	645	645	645 3		N	-0-			-0-
09	0	648	-0-	648	1293	648 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1293			N	NO RPT			-0-
-----												
RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A	
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
09	0	1457	-0-	1457	1457	1457 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1457			N	NO RPT			-0-
-----												
READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
-----												
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
08	0	1985	-0-	1985	1985	1985 3		N	-0-			-0-
09	0	1722	-0-	1722	3707	1722 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3707			N	NO RPT			-0-
-----												
RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
08	0	2139	-0-	2139	2139	2139 3		N	-0-			-0-
09	0	1866	-0-	1866	4005	1866 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4005			N	NO RPT			-0-
-----												
ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
06	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
08	0	1727	-0-	1727	1727	1727 3		N	-0-			-0-
09	0	1596	-0-	1596	3323	1596 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3323			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SAR		WELL #: 1		RRCID -> 025114		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	-0-
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	978	-0-	978	978	978	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	846	-0-	846	1824	846	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1824			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	933	-0-	933	933	933	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	933			N	NO RPT		-0-
-----											
SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1684	-0-	1684	1684	1684	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1463	-0-	1463	3147	1463	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3147			N	NO RPT		-0-
-----											
SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	582	-0-	582	582	582	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	519	-0-	519	1101	519	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1101			N	NO RPT		-0-
-----											
SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	77	-0-	77	77	77	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	77			N	NO RPT		-0-
-----											
STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	-0-
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	821	-0-	821	821	821	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	647	-0-	647	1468	647	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1468			N	NO RPT		-0-
-----											
STOEBCUK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1518	-0-	1518	1518	1518	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1480	-0-	1480	2998	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2998			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	1242	-0-	1242	1242	1242	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1182	-0-	1182	2424	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2424			N	NO RPT		-0-
-----											
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0	708	-0-	708	708	708	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	624	-0-	624	1332	624	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1332			N	NO RPT		-0-
-----											
TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	286			N	NO RPT		-0-
-----											
UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433 2	N	-0-	-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	296	1	1111 2	N	-0-	-0-
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-	-0-
08	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-	-0-
09	0	1247	-0-	1247	1247	1247	3		N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT		-0-
-----											
URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-
07	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-	-0-
08	0	2131	-0-	2131	2131	2131	3		N	-0-	-0-
09	0	2002	-0-	2002	4133	2002	3		N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4133			N	NO RPT		-0-
-----											
URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-	-0-
06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-	-0-
08	0	1536	-0-	1536	1536	1536	3		N	-0-	-0-
09	0	1035	-0-	1035	2571	1035	3		N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2571			N	NO RPT		-0-
-----											
VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
08	0	674	-0-	674	674	674	3		N	-0-	-0-
09	0	706	-0-	706	1380	706	3		N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1380			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WILLS				WELL #:	1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
08	0	4339	-0-	4339	4339	4339	3		N	-0-			-0-
09	0	3799	-0-	3799	8138	3799	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8138				N	NO RPT			-0-
-----													
WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	0	522	-0-	522	522	522	3		N	-0-			-0-
09	0	748	-0-	748	1270	748	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1270				N	NO RPT			-0-
-----													
FEE -227-				WELL #:	5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FEE -227-				WELL #:	14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KNORPP, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960	
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	0	995	-0-	995	995	995	3		N	-0-			-0-
09	0	951	-0-	951	1946	951	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1946				N	NO RPT			-0-
-----													
CROSSMAN				WELL #:	2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ENGLISH				WELL #:	1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 034548		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	171	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEAVERS		WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 03/18/1965		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6	3	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	0	447	-0-	447	447	447	3			N	-0-					-0-
09	0	441	-0-	441	888	441	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869								
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	0	1148	-0-	1148	1148	1148	3			N	-0-					-0-
09	0	889	-0-	889	2037	889	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2037					N	NO RPT					-0-
-----																
KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780								
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	92	1	250	3	N	-0-					-0-
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	N	-0-					-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	0	271	-0-	271	271	271	3			N	-0-					-0-
09	0	148	-0-	148	419	148	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	419					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	302 X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	58	1	307	3	N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-
09	0	148	-0-	148	251	148	3			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT
-----											
BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
NEIGHBORS		WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960			
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-
08	0	726	-0-	726	726	726	3			N	-0-
09	0	12	-0-	12	738	12	3			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT
-----											
PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763			
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-
08	0	1402	-0-	1402	1402	1402	3			N	-0-
09	0	1204	-0-	1204	2606	1204	3			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2606					N	NO RPT
-----											
JOHNSON -T-		WELL #: 2		RRCID -> 081945		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568			
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-
08	0	1486	-0-	1486	1486	1486	3			N	-0-
09	0	1471	-0-	1471	2957	1471	3			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2957					N	NO RPT
-----											
MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 2735 - 2923
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-			-0-
07	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
08	0	2295	-0-	2295	2295	2295 3	N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	2335	40 3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2335		N	NO RPT			-0-
-----											
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 - 2864
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			20
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			20
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	20 7		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	230 3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	230		N	NO RPT			-0-
-----											
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 2804 - 2867
05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-
06	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
08	0	562	-0-	562	562	562 3	N	-0-			-0-
09	0	453	-0-	453	1015	453 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1015		N	NO RPT			-0-
-----											
KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2	N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
08	0	939	-0-	939	939	939 3	N	-0-			-0-
09	0	810	-0-	810	1749	810 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1749		N	NO RPT			-0-
-----											
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HESSEY		WELL #: 1R		RRCID -> 171272		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2390 - 2402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	444	444	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	444			N	NO RPT			-0-
-----												
QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2760 - 2808		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER		WELL #: 2083		RRCID -> 203684		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 3613		PERF. 2874 - 3070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2834 - 2902		
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	0	659	-0-	659	659	659	3	N	-0-			-0-
09	0	631	-0-	631	1290	631	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1290			N	NO RPT			-0-
-----												
BALLARD		WELL #: 4045		RRCID -> 267460		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2720 - 2992		
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEAVERS		WELL #: 2		RRCID -> 267461		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2470 - 2710		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFF		WELL #: 2		RRCID -> 271921		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2892 - 3056		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
KAYLA		WELL #: 1		RRCID -> 277470		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI		WELL #: 1		RRCID -> 277740		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286819		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS		049748		WELL #: 1		RRCID -> 023071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
INEZ CARTER																
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	0	485	-0-	485	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD		WELL #: 1004		RRCID -> 024527		COMPL. DATE 06/18/1930		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A						
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	450 N	79	-0-	-371	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	188	-0-	188	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST															
BAR L PRODUCERS															
BURNETT S. B. -RD-															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 049748															
WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09		0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITTENBURG M-16															
WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		0	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARNES															
WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON															
WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON J															
WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
08		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
09		0	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-			-0-
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WILSON															
WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
09		0	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NOEL															
WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A															
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
09		0	426	-0-	426	426	426	2			N	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	54				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
BAR L PRODUCERS													
MCCONNELL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 049748													
WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	354 S	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-			-0-
06	365 S	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-			-0-
07	301 S	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-			-0-
08	279 S	158	-0-	-121	-0-	158	2	N	-0-	-0-			-0-
09	0	150	-0-	150	-0-	150	2	N	-0-	-0-			-0-
10	279 S	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
BARNES													
WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
JOHNSON -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
ASHER FEE													
WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070													
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	791	-0-	791	-0-	791	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	791		N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
JACKSON													
WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862													
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1031	-0-	1031	-0-	1031	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	8		Y	NO RPT	-0-			-0-
-----													
GOODWIN, JAY													
WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256													
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2	N	-0-	-0-			-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-	-0-			-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2	N	-0-	-0-			-0-
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	-0-	462	2	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----													
HODGES, J. T.													
WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	-0-	120	2	N	-0-	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	89		N	NO RPT	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
09	0	451	-0-	451	451	451	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	389			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON "O"		WELL #: 1R		RRCID -> 206970		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754			
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-		-0-
09	0	817	-0-	817	817	817	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	73			Y	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON K		WELL #: 1R		RRCID -> 211384		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798			
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35 9	Y	32	11
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	544	2	14 9	Y	13	24
07	589 N	453	-0-	-136	-0-	450	2	3 9	Y	3	9
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6 9	Y	5	14
09	0	510	-0-	510	510	510	2		Y	-0-	14
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	45			Y	NO RPT		14
-----											
MAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 213022		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623			
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-	-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-	-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-	-0-
09	0	559	-0-	559	559	559	2		Y	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710			
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1352	2	30 9	Y	27	18
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1354	2	14 9	Y	13	31
07	1023 N	987	-0-	-36	-0-	986	2	1 9	Y	1	14
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1368	2	2 9	Y	2	16
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT	16
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT	16
-----											
JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
KLYNE				WELL #:	2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2103 - 2504
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KLYNE				WELL #:	1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2321 - 2644
05	744 N	482	-0-	-262	-0-	-0-	482	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-			-0-
09	0	422	-0-	422	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2268 - 2696
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	90	9	Y	82	21
06	780 N	446	-0-	-334	-0-	-0-	428	2	18	9	Y	16	37
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	Y	12	1
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	-0-	777	2	7	9	Y	6	7
09	0	698	-0-	698	-0-	-0-	698	2			Y	-0-	7
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	16		Y	NO RPT			7
-----													
SANFORD 480				WELL #:	1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 - 2751
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	220	9	Y	200	61
06	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	-0-	1838	2	209	9	Y	190	71
07	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	-0-	1994	2	132	9	Y	120	5
08	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	-0-	2009	2	211	9	Y	192	20
09	2040 N	1674	-0-	-366	-0-	-0-	1525	2	149	9	Y	135	155
*10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	262	9	Y	238	30
-----													
SANFORD 160				WELL #:	1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 - 2680
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, J.				WELL #:	17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2268 - 2896
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-		-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-		-0-
09	0	493	-0-	493	-0-	-0-	493	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SHAW, DIANA				WELL #:	1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2298 - 2688
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-		-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
09	0	438	-0-	438	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246			
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
09	0	1513	-0-	1513	1513	1513	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	1451			N	NO RPT		-0-
-----											
RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID -> 267167		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700			
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1224	2	41 9 Y	37	30 1	28
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8 9 Y	7		35
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1 9 Y	1	18 1	18
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1187	2	1 9 Y	1		19
09	0	850	-0-	850	850	850	2	Y	-0-		19
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
SANFORD 160		WELL #: 1R		RRCID -> 267590		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882			
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-		-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2	Y	-0-		-0-
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	749	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2	Y	-0-		-0-
-----											
SANFORD		WELL #: 6C		RRCID -> 290724		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092			
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
07	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ASHER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 291412		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 291570		COMPL. DATE 02/21/1985		TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HERBER				WELL #: 1	RRCID -> 101085	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2772	- 2946			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	0	80	-0-	80	80	80 2		N	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	178	98 2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	178			N	NO RPT			-0-
BEAR CREEK OPERATING				060119				WATKINS				
WATKINS				WELL #: 3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	- 2828			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATKINS -B-				WELL #: 12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2665	- 2770			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATKINS				WELL #: 4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 272	- 2840			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	27 2	11 9	N	10			100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	141 2	3 9	N	3			103
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
BICHSEL, ROBERT E.				068998				WATKINS				
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370				WATKINS				
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		070370									
HOLTORF			WELL #:		11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK'S OIL & GAS					072614									
MCKINNEY, BIRDIE			WELL #:		8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCONNELL, L. C.			WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-			-0-
09	0	57	-0-	57	-0-	57	57	2		N	-0-			-0-
10	0	401	-0-	401	-0-	458	401	2		N	-0-			-0-
-----														
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC					076788									
WISDOM			WELL #:		301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 - 3026		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISDOM			WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WISDOM			WELL #:		1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC			//CONT.//	076788								
WISDOM			WELL #:	104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2976 - 3051
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WISDOM			WELL #:	102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	2964 - 3017
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WISDOM			WELL #:	103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 - 3070
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BORGER RESOURCES 3 LLC			083233									
BURNETT -A-			WELL #:	7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 - 2750
05	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	-0-
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-	-0-
09	0	1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1460	1460				N	NO RPT	-0-
-----												
BORGER RESOURCES 2 LLC			083236									
HERRING			WELL #:	4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
09	0	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-	-0-
*10	609 X	268	-0-	-341	-0-	268	2			N	-0-	-0-
-----												
SANFORD			WELL #:	D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236						
SANFORD		WELL #: E 2		RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-
08	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-
09	0	498	-0-	498	498	498	2	N	-0-	-0-
*10	1070 X	572	-0-	-498	-0-	572	2	N	-0-	-0-
-----										
SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	39	39	2	N	-0-	-0-
*10	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	N	-0-	-0-
-----										
CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	2	N	-0-	-0-
*10	69 N	37	-0-	-32	-0-	37	2	N	-0-	-0-
-----										
HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	2	N	-0-	-0-
*10	49 X	28	-0-	-21	-0-	28	2	N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
09	0	18	-0-	18		18	18	2		N	-0-				-0-
*10	39 X	21	-0-	-18		-0-	21	2		N	-0-				-0-
-----															
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-				-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				-0-
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-				-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-
09	0	405	-0-	405		405	405	2		N	-0-				-0-
*10	932 X	527	-0-	-405		-0-	527	2		N	-0-				-0-
-----															
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
09	0	200	-0-	200		200	200	2		N	-0-				-0-
*10	441 X	241	-0-	-200		-0-	241	2		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940				
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
09	0	824	-0-	824		824	824	2		N	-0-				-0-
*10	1926 X	1102	-0-	-824		-0-	1102	2		N	-0-				-0-
-----															
DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792				
05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				-0-
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-				-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-				-0-
09	0	1126	-0-	1126		1126	1126	2		N	-0-				-0-
*10	2587 X	1461	-0-	-1126		-0-	1461	2		N	-0-				-0-
-----															
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816				
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				-0-
08	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
09	0	264	-0-	264		264	264	2		N	-0-				-0-
*10	583 X	319	-0-	-264		-0-	319	2		N	-0-				-0-
-----															
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753				
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
09	0	375	-0-	375		375	375	2		N	-0-				-0-
*10	862 X	487	-0-	-375		-0-	487	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 4 LLC				083237												
JOHNSON				WELL #: F 1	RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON				WELL #: Y 1	RRCID -> 024963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HACKLEY, E. P.				WELL #: 1	RRCID -> 042528	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WATTERS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 043243	COMPL. DATE 01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075						
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	0	644	-0-	644	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	0	748	-0-	748	-0-	1392	748	2		N	-0-					-0-
-----																
SOUTHBEND				WELL #: 1	RRCID -> 100834	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179												
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BURGER, KEN				107988										
CHRIS				WELL #:	1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780 - 2864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	169	3		N	-0-			-0-

LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760 - 2848	
05	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	787	787	787	3		N	-0-			-0-

LYNN				WELL #:	2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2766 - 2852	
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	0	1127	-0-	1127	1127	1127	1127	3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				WELL #:	130528	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2653 - 2812	
COLEMAN				14G										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2750 - 2872	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2824 - 2955	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-		-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-		-0-
07	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A	
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-		-0-
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085								
KENO		WELL #:		1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-		-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-		-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-		-0-
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-		-0-
09	0	44	-0-	44	44	44 2			N	-0-		-0-
10	0	278	-0-	278	322	278 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085									
ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 -	3317	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	0	820	-0-	820	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
-----													
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 -	3045	
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	-0-	210	2		N	-0-			-0-
-----													
ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3144	
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	-0-	99	2		N	-0-			-0-
-----													
CITY OF DUMAS		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
HOFFSTETTER FEE		154645											
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
10	0	2068	-0-	2068	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
-----													
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 -	3345	
05	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	0	837	-0-	837	-0-	837	2		N	-0-			-0-
-----													
CITY OF SUNRAY UTILITIES		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
MILLER, E. & L.		154770											
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	-0-	787	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
CITY OF SUNRAY UTILITIES		//CONT.//		154770								
SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-		60
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-		60
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-		60
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-		60
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-		60
10	0	1276	-0-	1276	1276	1276 3			N	-0-		60
-----												
PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300	
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-		-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-		-0-
07	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-		-0-
08	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			N	-0-		-0-
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-		-0-
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041 3			N	-0-		-0-
-----												
TOM		WELL #:		1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 - 3348	
05	3100 N	523	-0-	-2577	1892	523 3			N	-0-		-0-
06	2495 N	603	-0-	-1892	-0-	603 3			N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-		-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-		-0-
10	0	647	-0-	647	647	647 3			N	-0-		-0-
-----												
CLAY PETROLEUM		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3			N	-0-		-0-
09	0	197	-0-	197	197	197 3			N	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	394	197 3			N	-0-		-0-
-----												
COX, HARBORD L.		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DALF ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641  
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022											

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009  
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	3	N	-0-		-0-
*10	36 X	14	-0-	-22	-0-	14	3	N	-0-		-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	3	N	-0-		-0-
*10	120 X	47	-0-	-73	-0-	47	3	N	-0-		-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031  
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	0	150	-0-	150	150	150	2	N	-0-		-0-
*10	305 X	155	-0-	-150	-0-	155	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HORN, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
07	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	0	681	-0-	681	681	681	2		N	-0-			-0-
-----													
HORN BRIGGS -U-				WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A	
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	0	742	-0-	742	742	742	2		N	-0-			-0-
10	0	631	-0-	631	1373	631	2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09	0	1400	-0-	1400	1400	1400	3		N	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	1611	211	3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #:	3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	961 N	567	-0-	-394	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
09	0	1485	-0-	1485	1485	1485	3		N	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	1610	125	3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #:	1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	123	123	3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4				WELL #:	1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	3		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2				WELL #:	9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	868 N	628	-0-	-240	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
10	0	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
09	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
10	0	1696	-0-	1696	1696	1696	3		N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550  
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
08	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550									
DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2824 - 3146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
*10		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
-----													
DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820 - 3124	
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
*10		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
-----													
DRAIN OIL CO. LLC		227879		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
SANFORD													
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
07		992 N	875	-0-	-117	-0-	875	2	N	-0-			-0-
08		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2	N	-0-			-0-
09		0	1016	-0-	1016	1016	1016	2	N	-0-			-0-
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	148			N	NO RPT			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
09		0	1052	-0-	1052	1052	1052	2	N	-0-			-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	153			N	NO RPT			-0-
-----													
D10 ENERGY LLC		237972		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
DUGAN													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAILE		WELL #:		9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 - 3100	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
D10 ENERGY LLC		//CONT.//		237972									
TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAKIN BROTHERS				238667									
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955		
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078	3		N	-0-			-0-
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092									
GORENFLO		WELL #:		B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
10	0	955	-0-	955	955	955	3		N	-0-			-0-
PERCIVAL				WELL #:	1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
10	0	937	-0-	937	937	937	3		N	-0-			-0-
GORENFLO				WELL #:	3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
10	0	963	-0-	963	963	963	3		N	-0-			-0-
JOHNSON				WELL #:	A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0	809	-0-	809	809	809	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2506 - 2960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	398	398	3			N	-0-			-0-
-----														
CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2470 - 3408		
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664		
05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
10	0	1513	-0-	1513	1513	1513	3			N	-0-			-0-
-----														
MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2524 - 3140		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3406 - 3508		
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
-----														
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392		
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 - 3020		
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
10	0	325	-0-	325	325	325	3			N	-0-			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092  
 HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
10	0	182	-0-	182	182	182	3			N	-0-				-0-

-----  
 BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
10	0	309	-0-	309	309	309	3			N	-0-				-0-

-----  
 WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-
09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
10	0	475	-0-	475	475	475	3			N	-0-				-0-

-----  
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-				-0-

-----  
 FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
10	0	273	-0-	273	273	273	3			N	-0-				-0-

-----  
 FORTAY, INC. 277925  
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
09	0	1415	-0-	1415	1415	1415	2			N	-0-				-0-
*10	1790 X	375	-0-	-1415	-0-	375	2			N	-0-				-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
06		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
07		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
09		0	1053	-0-	1053	1053	1053 2		N	-0-			-0-
*10		1381 X	328	-0-	-1053	-0-	328 2		N	-0-			-0-

-----  
 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047  
 -----

05		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
06		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
07		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
08		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
09		0	990	-0-	990	990	990 2		N	-0-			-0-
*10		1454 X	464	-0-	-990	-0-	464 2		N	-0-			-0-

-----  
 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030  
 -----

05		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
06		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
07		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
08		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
09		0	1480	-0-	1480	1480	1480 2		N	-0-			-0-
*10		2848 X	1368	-0-	-1480	-0-	1368 2		N	-0-			-0-

-----  
 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458  
 -----

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 G. H. RANCH, LLC 292208  
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816  
 -----

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
06		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
07		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
08		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*10		179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//	292208								
BELL		WELL #:	2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2601 - 3382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
07		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
09		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
*10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
-----											
MCKAY		WELL #:	1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2500 - 3472	
05		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
06		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
07		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
-----											
DAVIS, H. M.		WELL #:	12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
07		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
08		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
09		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*10		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
-----											
KEES		WELL #:	1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 - 3345	
05		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
06		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
07		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
08		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
09		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
*10		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
-----											
HEXTER		WELL #:	1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 - 2838	
05		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
06		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3	N	-0-		-0-
07		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3	N	-0-		-0-
*10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
-----											
DAUER		WELL #:	2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 - 2810	
05		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DAUER		WELL #:	3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 - 2790	
05		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
07		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
08		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
*10		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 - 3044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-	
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-	
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-	
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-	
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
*10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-	

GINSWEET OPERATING, INC.				307362								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362							
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
PANHANDLE, WEST				//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
GINSWEET OPERATING, INC.				//CONT.//		307362										
RECORD				WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
-----																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
FLETCHER				WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 - 2707		
-----																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
CHEATHAM				WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720		
-----																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
ALBERTSON				WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 - 2725		
-----																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
PARAMOUNT				WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 - 2650		
-----																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
GRANITEBAY OPERATING, INC.				325080							CNTY: POTTER					
BURNETT				WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A		
-----																
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 GRANITEBAY OPERATING, INC. //CONT.// 325080  
 BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980  
 -----

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805  
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288  
 -----

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288  
 -----

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195  
 -----

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805								
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOLCO OIL & GAS				391647								
WARE		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOWELL, KEVIN				406602								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011										
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2				N	-0-			-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2				N	-0-			-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2				N	-0-			-0-
08	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2				N	-0-			-0-
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-			-0-
10	0	297	-0-	297	297	297 2				N	-0-			-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020										
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. C. PRODUCTION				427462										
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
J. W. RESOURCES INC.				427974							
SMITH, T. G.				WELL #: 1 R		RRCID -> 096133		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			-0-
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
10	0		1	-0-	1	-0-	1	3			-0-
-----											
TERRELL				WELL #: 1		RRCID -> 154269		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152	
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ERIN				WELL #: 1		RRCID -> 166899		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172	
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			-0-
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			-0-
10	0		719	-0-	719	-0-	719	3			-0-
-----											
MILLER, A.L.				WELL #: 2		RRCID -> 172884		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280	
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			-0-
08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MITZIE				WELL #: 8		RRCID -> 174577		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470	
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
*10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
-----											
PRITCHARD -A-				WELL #: 2		RRCID -> 175005		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020	
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			-0-
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			-0-
10	0		320	-0-	320	-0-	320	3			-0-
-----											
MILLER, EDITH				WELL #: 3		RRCID -> 178291		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593	
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			-0-
10	0		551	-0-	551	-0-	551	3			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974  
 RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-

-----  
 MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348  
 -----

05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10	0	1654	-0-	1654	1654	1654	3		N	-0-			-0-

-----  
 REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550  
 -----

05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	0	698	-0-	698	698	698	2		N	-0-			-0-

-----  
 JACO INC 429400  
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-

-----  
 SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09	840 N	624	-0-	-216	-0-	624	2		N	-0-			-0-
10	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2		N	-0-			-0-

-----  
 BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
JACO INC		//CONT.//		429400							
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2	N	-0-		-0-
-----											
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
08		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-		-0-
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2	N	-0-		-0-
-----											
JACO OIL & GAS		429407		WELL #:	1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2658 - 2788
05		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
08		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10		0	257	-0-	257	257	257 3	N	-0-		-0-
-----											
JADE ENTERPRISES, INC.		429550		WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09		0	461	-0-	461	461	461 3	N	-0-		-0-
10		0	241	-0-	241	702	241 3	N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09		0	254	-0-	254	254	254 3	N	-0-		-0-
10		0	105	-0-	105	359	105 3	N	-0-		-0-
-----											
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09		0	352	-0-	352	352	352 3	N	-0-		-0-
10		0	145	-0-	145	497	145 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JADE ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		429550								
BELL		WELL #:		2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	494	3	N	-0-			-0-
10	0	348	-0-	348	842	348	3	N	-0-			-0-
-----												
JLH PETROLEUM LLC				433039								
REST -160-		WELL #:		18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 - 3250		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.		WELL #:		2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226		
05	14B DENY	343	-0-	343	1955	343	2	N	-0-			-0-
06	2257 X	302	-0-	-1955	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
09	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
-----												
KRAKER		WELL #:		3	RRCID -> 155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255		
05	14B DENY	638	-0-	638	3632	638	2	N	-0-			-0-
06	4193 X	561	-0-	-3632	-0-	561	2	N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
*10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
-----												
KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH 3142	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
-----												
WIGHAM				WELL #: 2 A	RRCID -> 040576	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2669 - 2792				
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-		-0-
10	0	460	-0-	460	460	460	3		N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD, T. B.				WELL #: 10G	RRCID -> 138738	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 3140 - 3184				
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	0	206	-0-	206	206	206	3		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON				WELL #: 7G	RRCID -> 138745	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3180 - 3260				
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
-----												
SARAH				WELL #: 2	RRCID -> 165003	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 3209 - 3232				
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
-----												
KODIAK OPERATING, LLC				473780	RRCID -> 022900			COMPL. DATE 06/22/1960			TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A	
JOHNSON				WELL #: B 7								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SANFORD -H-		WELL #:		H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
08	0	632	-0-	632	632	632	3			N	-0-			-0-
09	0	472	-0-	472	1104	472	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650		
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
06	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
07	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
08	0	1912	-0-	1912	1912	1912	3			N	-0-			-0-
09	0	1646	-0-	1646	3558	1646	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3558					N	NO RPT			-0-
-----														
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC				486623										
WRIGHT, J. E.		WELL #:		11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
07	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A		
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
09	0	295	-0-	295	-0-	295	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	295				N	NO RPT			-0-
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623									
POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.		487415		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
10	0	108	-0-	108	168	108	2		N	-0-			-0-

LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098		
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	0	459	-0-	459	459	459	2		N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500	959	500	2		N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY		495297		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3024 - 3208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.				495727								
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2778 - 2789			
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 3		N	-0-			-0-
09	0	108	-0-	108	108	108 3		N	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	253	145 3		N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3111 - 3260			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAILOR UNIT				WELL #: 16G	RRCID -> 179277	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3100 - 3283			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA				496774								
SANFORD				WELL #: K 1	RRCID -> 023936	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD				WELL #: A 2	RRCID -> 024882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
LERA		//CONT.//		496774										
BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-			-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-		248 2		N	-0-			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		1752 2		N	-0-			-0-
06		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-		1818 2		N	-0-			-0-
07		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-		1896 2		N	-0-			-0-
08		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-		1696 2		N	-0-			-0-
09		773 X	773	-0-	-0-	-0-		773 2		N	-0-			-0-
*10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-		1794 2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		3212 2		N	-0-			-0-
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		3332 2		N	-0-			-0-
07		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3109	-0-	-270	-0-		3109 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	1418	-0-	-1912	-0-		1418 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3290	-0-	-182	-0-		3290 2		N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.// 496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 11		RRCID -> 025741		COMPL. DATE 09/02/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
*10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
-----										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 13		RRCID -> 025743		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
-----										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 14		RRCID -> 025744		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 15		RRCID -> 025745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
*10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
-----										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 12R		RRCID -> 174330		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097		
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
-----										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 20		RRCID -> 276581		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075		
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
*10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
-----										
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 24		RRCID -> 276582		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192		
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2	N	-0-		-0-
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	239 2	N	-0-		-0-
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195 - 3337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-	-0-
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2			N	-0-	-0-
09	810 N	350	-0-	-460	-0-	350 2			N	-0-	-0-
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	812 2			N	-0-	-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
AQUA DULCE-SANFORD													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771							
WHITTENBURG				WELL #: 2	RRCID -> 025266	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITTENBURG				WELL #: 3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARAMOUNT				WELL #: 2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OTIS P				WELL #: 2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2212 - 2610	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
M5OEXIT, LLC				519482							
ELLER				WELL #: 1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCONNELL				WELL #: 2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482												
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
-----																
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
-----																
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
-----																
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				-0-
-----																
MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
-----																
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
09	0	756	-0-	756	756	756	3		N	-0-			-0-
*10	1656 N	900	-0-	-756	-0-	900	3		N	-0-			-0-

CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09	0	380	-0-	380	380	380	3		N	-0-			-0-
*10	841 N	461	-0-	-380	-0-	461	3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A		
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	916	916	3		N	-0-			-0-
*10	2029 N	1113	-0-	-916	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-		-0-			
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-		-0-			
07	2635 N	2292	-0-	-343	-0-	2292	3	N	-0-		-0-			
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-		-0-			
09	0	1848	-0-	1848	1848	1848	3	N	-0-		-0-			
*10	3100 N	2326	-0-	-774	1074	2326	3	N	-0-		-0-			
-----														
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-			
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-		-0-			
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		-0-			
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-		-0-			
09	0	1068	-0-	1068	1068	1068	3	N	-0-		-0-			
*10	2585 N	1517	-0-	-1068	-0-	1517	3	N	-0-		-0-			
-----														
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-			
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-		-0-			
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-		-0-			
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-		-0-			
09	0	1359	-0-	1359	1359	1359	3	N	-0-		-0-			
*10	3050 N	1691	-0-	-1359	-0-	1691	3	N	-0-		-0-			
-----														
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354		COBB		WELL #:	B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-			
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-			
09	0	39	-0-	39	39	39	3	N	-0-		-0-			
10	0	20	-0-	20	59	20	3	N	-0-		-0-			
-----														
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
MEGG, L. P.		559350		BOOTH, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3	N	-0-		-0-			
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3	N	-0-		-0-			
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-		-0-			
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-		-0-			
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3	N	-0-		-0-			
*10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.			569560								
HEXTER		WELL #:	2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
06		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
08		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*10		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:	2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
06		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
08		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
*10		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:	3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
09		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*10		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:	4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SAILOR, MARTHA		WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560											
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
*10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
-----															
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304				
05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-				-0-
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-				-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-				-0-
*10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-
-----															
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257				
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-				-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-				-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-				-0-
-----															
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310				
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
*10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560  
 DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
08	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

-----  
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
*10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

-----  
 HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
*10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-

-----  
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
*10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-

-----  
 MISTEX OPERATING, INC. 570432  
 BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432										
PROTHRO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3016 - 3050		
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
09	750 N	448	-0-	-302	-0-	448	2		N	-0-			-0-
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-

KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
READ				WELL #:	1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HERRING -A-				WELL #:	8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
10	0	744	-0-	744	744	744	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRING -A-				WELL #:	18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
10	0	868	-0-	868	868	868	3			N	-0-			-0-
-----														
STRICKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
10	0	1472	-0-	1472	1472	1472	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL "G"				WELL #:	G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BIVINS				WELL #: 2	RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
09	810 N	759	-0-	-51	-0-	759	3	N	-0-			-0-
10	0	474	-0-	474	-0-	474	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON				WELL #: A 44	RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON				WELL #: A 84	RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH				WELL #: B 22	RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH				WELL #: B 23	RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH				WELL #: B 24	RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH				WELL #: E 1	RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	0	343	-0-	343	343	343	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2212	- 2894							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A								
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-				-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-				-0-
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-				-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-				-0-
10	0	226	-0-	226	-0-	226	3			N	-0-				-0-
-----															
YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310	- 2475							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792	- 2885							
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
10	0	1147	-0-	1147	-0-	1147	3			N	-0-				-0-
-----															
LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702	- 2982							
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	291	-0-	-729	-0-	291	2			N	-0-				-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
06		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
08		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
09		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
*10		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117	
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
06		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-		-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
08		713 N	490	-0-	-223	-0-	490 3		N	-0-		-0-
09		630 N	543	-0-	-87	-0-	543 3		N	-0-		-0-
10		558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3		N	-0-		-0-
-----												
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
05		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
06		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
07		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
*10		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
05		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
06		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
07		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
08		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
09		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
*10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
05		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
06		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
07		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
08		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
09		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
*10		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
05		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
06		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
07		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
08		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
09		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
05	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2		N	-0-		-0-
06	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2		N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-		-0-

MON CORP.		574328		WELL #:		1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-	
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-	
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-	
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-	
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-	

YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
*10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872	
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
*10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-

PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2670 - 2780	
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MON CORP.		//CONT.//		574328								
HAIDUK		WELL #:		1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2838 - 2972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		578951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	189	189 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	193	193 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	205	205 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	185	185 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951							
BROWN		WELL #:		C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10	0	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10	0	200	-0-	200	200	200 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10	0	197	-0-	197	197	197 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566
05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	209	209 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	186	186 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
10	0	208	-0-	208	208	208 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN		WELL #:		2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-		-0-
10	0	191	-0-	191		191	2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	0	206	-0-	206		206	2		N	-0-		-0-
-----												
NGS, INC.		598339			RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600	
BURNETT -79-		WELL #:		1								
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-		-0-
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
10	0	968	-0-	968		968	3		N	-0-		-0-
-----												
NEW-TEX OPERATING, LLC		606154			RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
STATE -A-		WELL #:		A 9								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782			RRCID ->	024112	COMPL. DATE	07/15/1932	TOTAL DEPTH	2465	PERF. N/A	
DAUER		WELL #:		G 1								
05	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-		-0-
07	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-		-0-
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-		-0-
09	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
10	0	1044	-0-	1044		1044	3		N	-0-		-0-
-----												
DAUER		WELL #:		G 2	RRCID ->	024113	COMPL. DATE	03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A	
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-		-0-
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
10	0	972	-0-	972		972	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782									
DAUER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			-0-
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-			-0-
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-			-0-
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	357	357	357 3			N	-0-			-0-
-----													
JACOBSON		WELL #:		1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-			-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-			-0-
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			-0-
10	0	800	-0-	800	800	800 3			N	-0-			-0-
-----													
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 -	3200	
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-			-0-
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-			-0-
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3			N	-0-			-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078 3			N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL CATTLE CO.		WELL #:		617022	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 -	3268	
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 -	3268	
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-			-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-			-0-
07	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3			N	-0-			-0-
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			-0-
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418	418	418 3			N	-0-			-0-
-----													
DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 -	2772	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294 3			N	-0-			-0-
07	310 N	115	-0-	-195	-0-	115 3			N	-0-			-0-
08	310 N	3	-0-	-307	-0-	3 3			N	-0-			-0-
09	300 N	12	-0-	-288	-0-	12 3			N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	92 3			N	-0-			-0-
-----													
JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 -	3330	
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-			-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-			-0-
07	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	302	302 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
O'RYAN OIL AND GAS 617042  
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. H. M. OPERATING 617053  
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	141	101	3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	3		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	53	38	3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	87	62	3		N	-0-			-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	0	44	-0-	44	44	44	3		N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	154	110	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH 2840	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH 3222	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID -> 025124	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BADGER		WELL #:		65	RRCID -> 025716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
09	0	348	-0-	348	348	348 3		N	-0-		-0-
10	0	688	-0-	688	1036	688 3		N	-0-		-0-
-----											
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID -> 025766	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2831 - 3147			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 025767	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2840 - 3040			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	47	28	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	168	-0-	168	235	168	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 - 2650
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	24	-0-	24	41	24	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	83	-0-	83	83	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	121	-0-	121	204	121	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	559	-0-	559	559	559	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1013	-0-	1013	1572	1013	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930				
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
-----															
OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	401	-0-	401	-0-	401	2			N	-0-				-0-
10	0	129	-0-	129	-0-	530	129	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
09	0	773	-0-	773	-0-	773	2			N	-0-				-0-
10	0	858	-0-	858	-0-	1631	858	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				-0-
09	0	368	-0-	368	-0-	368	2			N	-0-				-0-
10	0	416	-0-	416	-0-	784	416	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09	0	1286	-0-	1286	1286	1286	2			N	-0-			-0-
10	0	1437	-0-	1437	2723	1437	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	0	808	-0-	808	808	808	2			N	-0-			-0-
10	0	1048	-0-	1048	1856	1048	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09	0	670	-0-	670	670	670	2			N	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704	1374	704	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
09	0	696	-0-	696	696	696	2			N	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	1034	338	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A			
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
09	0	713	-0-	713	713	713	2			N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	1227	514	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0	62	-0-	62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	0	56	-0-	56	118	56	2			N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	0	1264	-0-	1264	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	0	1143	-0-	1143	2407	1143	2			N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	0	1198	-0-	1198	1198	1198	2			N	-0-					-0-
10	0	1186	-0-	1186	2384	1186	2			N	-0-					-0-
-----																
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	0	798	-0-	798	798	798	2			N	-0-					-0-
10	0	914	-0-	914	1712	914	2			N	-0-					-0-
-----																
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	0	1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-					-0-
10	0	1218	-0-	1218	2308	1218	2			N	-0-					-0-
-----																
CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2			N	-0-					-0-
10	0	396	-0-	396	748	396	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
09	0	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-				-0-
10	0	406	-0-	406	682	406	2			N	-0-				-0-
-----															
GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				-0-
09	0	888	-0-	888	888	888	2			N	-0-				-0-
10	0	1008	-0-	1008	1896	1008	2			N	-0-				-0-
-----															
LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
06	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
09	0	166	-0-	166	166	166	2			N	-0-				-0-
10	0	186	-0-	186	352	186	2			N	-0-				-0-
-----															
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
09	0	906	-0-	906	906	906	2			N	-0-				-0-
10	0	1028	-0-	1028	1934	1028	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
09	0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	100	100	2			N	-0-				-0-
-----															
BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
09	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-				-0-
10	0	375	-0-	375	713	375	2			N	-0-				-0-
-----															
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
09	0	325	-0-	325	325	325	2			N	-0-				-0-
10	0	371	-0-	371	696	371	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
08	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
09	0	1225	-0-	1225	1225	1225	2	N	-0-			-0-
10	0	1397	-0-	1397	2622	1397	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
09	0	647	-0-	647	647	647	2	N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	738	1385	738	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	2	N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	765	398	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462	2	N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	945	483	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
07	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
08	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
09	0	1169	-0-	1169	1169	1169	2	N	-0-			-0-
10	0	1328	-0-	1328	2497	1328	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
06	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
09	0	910	-0-	910	910	910	2	N	-0-			-0-
10	0	1021	-0-	1021	1931	1021	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
07	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
09	0	1256	-0-	1256	1256	1256	2		N	-0-			-0-
10	0	1366	-0-	1366	2622	1366	2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09	0	755	-0-	755	755	755	2		N	-0-			-0-
10	0	855	-0-	855	1610	855	2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
09	0	462	-0-	462	462	462	2		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	921	459	2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	2		N	-0-			-0-
10	0	252	-0-	252	408	252	2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	494	2		N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	934	440	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
09	0	305	-0-	305	305	305	2	N	-0-		-0-	
10	0	329	-0-	329	634	329	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-		-0-	
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		-0-	
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-	
08	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		-0-	
09	0	1544	-0-	1544	1544	1544	2	N	-0-		-0-	
10	0	1736	-0-	1736	3280	1736	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-	
09	0	439	-0-	439	439	439	2	N	-0-		-0-	
10	0	449	-0-	449	888	449	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
09	0	117	-0-	117	117	117	2	N	-0-		-0-	
10	0	129	-0-	129	246	129	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-	
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-	
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
09	0	503	-0-	503	503	503	2	N	-0-		-0-	
10	0	526	-0-	526	1029	526	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09	0	998	-0-	998	998	998 2		N	-0-			-0-
10	0	243	-0-	243	1241	243 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
09	0	1007	-0-	1007	1007	1007 2		N	-0-			-0-
10	0	1103	-0-	1103	2110	1103 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	0	165	-0-	165	165	165 2		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	342	177 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
08	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	173 2		N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	519	346 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750		
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	494 2		N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	1065	571 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 28	RRCID -> 040360	COMPL. DATE 06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 -	2640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
09	0	809	-0-	809	809	809	2	N	-0-			-0-
10	0	908	-0-	908	1717	908	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 -	2731
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
09	0	597	-0-	597	597	597	2	N	-0-			-0-
10	0	675	-0-	675	1272	675	2	N	-0-			-0-
-----												
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2662 -	2722
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	221	209	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 -	2654
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			140
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			140
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			140
08	360 X	360	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			140
09	0	315	-0-	315	315	9	1	N	-0-			140
10	0	324	-0-	324	639	9	1	N	-0-			140
-----												
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 -	2594
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
09	0	837	-0-	837	837	837	2	N	-0-			-0-
10	0	926	-0-	926	1763	926	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 -	2637
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
07	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
09	0	646	-0-	646	646	646	2	N	-0-			-0-
10	0	722	-0-	722	1368	722	2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 -	2643
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-		-0-
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-		-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-		-0-
08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-		-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	1624	2			N	-0-		-0-
10	0	1787	-0-	1787	3411	1787	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454		
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
09	0	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-		-0-
10	0	194	-0-	194	364	194	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060		
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-		-0-
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-		-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-		-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-		-0-
09	0	2741	-0-	2741	2741	2741	2			N	-0-		-0-
10	0	3038	-0-	3038	5779	3038	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720		
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		-0-
07	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		-0-
09	0	782	-0-	782	782	782	2			N	-0-		-0-
10	0	885	-0-	885	1667	885	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642		
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720		
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		-0-
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
09	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-		-0-
10	0	265	-0-	265	502	265	2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754		
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		-0-
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		-0-
07	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		-0-
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-
09	0	614	-0-	614	614	614	2			N	-0-		-0-
10	0	677	-0-	677	1291	677	2			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	-0-	
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-	
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-	
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-	
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-	-0-	
09	0	1245	-0-	1245	1245	1245	2		N	-0-	-0-	
10	0	1314	-0-	1314	2559	1314	2		N	-0-	-0-	
-----												
PABLO ENERGY II, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2609 - 2670
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-	
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-	
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-	
*10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	-0-	
-----												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JOHNSON		WELL #:		Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795								
JOHNSON		WELL #: K 1		RRCID -> 024954	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025073	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
YAKE		WELL #: 2		RRCID -> 025220	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEERS		WELL #: 1A		RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	2500 -	2600
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEERS		WELL #: 1		RRCID -> 139553	COMPL. DATE 09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847 -	3056
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITTENBURG, J. A.		WELL #: 100		RRCID -> 145522	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2635 -	2794
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465  
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	0	615	-0-	615	615	615	3		N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	942	327	3		N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270	270	270	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	0	364	-0-	364	364	364	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	364	364			N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	3		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	0	481	-0-	481	481	481	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
09	0	607	-0-	607	607	607 3		N	-0-		-0-
10	0	387	-0-	387	994	387 3		N	-0-		-0-
-----											
TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
09	0	649	-0-	649	649	649 3		N	-0-		-0-
10	0	684	-0-	684	1333	684 3		N	-0-		-0-
-----											
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
09	0	94	-0-	94	94	94 3		N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	124	30 3		N	-0-		-0-
-----											
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
09	0	173	-0-	173	173	173 3		N	-0-		-0-
10	0	132	-0-	132	305	132 3		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-		-0-
09	0	322	-0-	322	322	322 3		N	-0-		-0-
10	0	329	-0-	329	651	329 3		N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
10	0	177	-0-	177	177	177 3		N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-		-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-		-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-		-0-
09	0	3094	-0-	3094	3094	3094 3		N	-0-		-0-
10	0	2829	-0-	2829	5923	2829 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BOST				WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	AMT	LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-		343 3			N	-0-			-0-
06	305 X	305	-0-	-0-	-0-		305 3			N	-0-			-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-			-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-		347 3			N	-0-			-0-
09	0	337	-0-	337	337		337 3			N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	680		343 3			N	-0-			-0-
-----														
BOST				WELL #:	4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365 3			N	-0-			-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-		154 3			N	-0-			-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225 3			N	-0-			-0-
08	307 X	307	-0-	-0-	-0-		307 3			N	-0-			-0-
09	0	367	-0-	367	367		367 3			N	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333	700		333 3			N	-0-			-0-
-----														
ALLISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-		1104 3			N	-0-			-0-
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		1071 3			N	-0-			-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403 3			N	-0-			-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		1210 3			N	-0-			-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103		1103 3			N	-0-			-0-
10	0	1094	-0-	1094	2197		1094 3			N	-0-			-0-
-----														
ALAMOSA SANFORD				WELL #:	3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203 3			N	-0-			-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300 3			N	-0-			-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-		211 3			N	-0-			-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-		336 3			N	-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272		272 3			N	-0-			-0-
10	0	213	-0-	213	485		213 3			N	-0-			-0-
-----														
ALAMOSA SANFORD				WELL #:	4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-		409 3			N	-0-			-0-
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378 3			N	-0-			-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378 3			N	-0-			-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-		301 3			N	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292		292 3			N	-0-			-0-
10	0	281	-0-	281	573		281 3			N	-0-			-0-
-----														
ANTELOPE CREEK				WELL #:	5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-		1120 3			N	-0-			-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-		1322 3			N	-0-			-0-
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		1477 3			N	-0-			-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-		54 3			N	-0-			-0-
09	0	1326	-0-	1326	1326		1326 3			N	-0-			-0-
10	0	1155	-0-	1155	2481		1155 3			N	-0-			-0-
-----														
ANTELOPE CREEK				WELL #:	6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N	-0-			-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-		183 3			N	-0-			-0-
07	169 X	169	-0-	-0-	-0-		169 3			N	-0-			-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103 3			N	-0-			-0-
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140 3			N	-0-			-0-
10	0	129	-0-	129	129		129 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	100	100	3	N	-0-			-0-
-----												
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-			-0-
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
10	0	1399	-0-	1399	1399	1399	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
09	0	802	-0-	802	802	802	3	N	-0-			-0-
10	0	801	-0-	801	1603	801	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
06	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	0	628	-0-	628	628	628	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
07	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
08	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
09	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
08	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-
08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
09	0	891	-0-	891	891	891	3	N	-0-			-0-
10	0	896	-0-	896	1787	896	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RUBIN				WELL #:	1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
07	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10	0	769	-0-	769	769	769	769 3		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD				WELL #:	A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	1058	1058 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1058	1058			N	-0-			-0-
-----													
SOHIO-SANFORD				WELL #:	2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055	1055 3		N	-0-			-0-
-----													
SOHIO-SANFORD-BIVINS				WELL #:	C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POLO-SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
09	0	288	-0-	288	288	288	288 3		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	465	177	177 3		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
09	0	310	-0-	310	310	310	310 3		N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	593	283	283 3		N	-0-			-0-
-----													
MERCHANT-VACUUM				WELL #:	1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
10	0	959	-0-	959	959	959	3	N	-0-		-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	201	3	N	-0-		-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	137	-0-	137	137	137	3	N	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238	375	238	3	N	-0-		-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
08	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
10	0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
08	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	122	122	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
07	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24	24		N	-0-			-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
09	0	1603	-0-	1603	1603	1603	3	N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	2444	841	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3	N	-0-			-0-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3	N	-0-			-0-
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-			-0-
09	0	4883	-0-	4883	4883	4883	3	N	-0-			-0-
10	0	2774	-0-	2774	7657	2774	3	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-	-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-	-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-	-0-
09	0	559	-0-	559	559	12	1	547	3	N	-0-	-0-
10	0	415	-0-	415	974	415	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	-0-			-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-			-0-
07	779 X	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	3	N	-0-			-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-			-0-
09	0	843	-0-	843	843	18	1	825	3	N	-0-			-0-
10	0	862	-0-	862	1705	862	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
09	0	1995	-0-	1995	1995	1995	3			N	-0-			-0-
10	0	513	-0-	513	2508	513	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
10	0	1484	-0-	1484	1484	1484	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	1708	3			N	-0-			-0-
10	0	1074	-0-	1074	2782	1074	3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
09	0	816	-0-	816	816	816	3			N	-0-			-0-
10	0	1005	-0-	1005	1821	1005	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1215	-0-	1215	1215	1215	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1501	-0-	1501	2716	1501	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	451	-0-	451	451	451	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	267	-0-	267	718	267	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
08	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	630	-0-	630	630	630	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	389	-0-	389	1019	389	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	0	1111	-0-	1111	1111	1111	3		N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	1692	581	3		N	-0-			-0-
-----													
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
10	0	712	-0-	712	712	712	3		N	-0-			-0-
-----													
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	198	198	3		N	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	368	170	3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	494	494	3		N	-0-			-0-
-----													
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	0	423	-0-	423	423	423	3		N	-0-			-0-
-----													
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	459	459	3		N	-0-			-0-
-----													
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	3		N	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	190	58	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	0	718	-0-	718	718	718	3			N	-0-					-0-
-----																
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	3			N	-0-					-0-
-----																
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	0	497	-0-	497	497	497	3			N	-0-					-0-
10	0	286	-0-	286	783	286	3			N	-0-					-0-
-----																
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	0	240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202	442	202	3			N	-0-					-0-
-----																
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A					
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	0	581	-0-	581	581	581	3			N	-0-					-0-
10	0	471	-0-	471	1052	471	3			N	-0-					-0-
-----																
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A					
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	0	1109	-0-	1109	1109	1109	3			N	-0-					-0-
10	0	775	-0-	775	1884	775	3			N	-0-					-0-
-----																
HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09	0	201	-0-	201	201	201 3		N	-0-			-0-
10	0	174	-0-	174	375	174 3		N	-0-			-0-
-----												
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A	
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-			-0-
08	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
09	0	2133	-0-	2133	2133	2133 3		N	-0-			-0-
10	0	1491	-0-	1491	3624	1491 3		N	-0-			-0-
-----												
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
09	0	2055	-0-	2055	2055	2055 3		N	-0-			-0-
10	0	1205	-0-	1205	3260	1205 3		N	-0-			-0-
-----												
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
09	0	1351	-0-	1351	1351	1351 3		N	-0-			-0-
10	0	696	-0-	696	2047	696 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432 3		N	-0-			-0-
10	0	243	-0-	243	675	243 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	256 3		N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	374	118 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-
08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-
09	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-
10	0	362	-0-	362	362	362	3		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-		-0-
06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-		-0-
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
10	0	971	-0-	971	971	971	3		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		-0-
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-
09	0	570	-0-	570	570	570	3		N	-0-		-0-
10	0	752	-0-	752	1322	752	3		N	-0-		-0-
-----												
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	3		N	-0-		-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-		-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3		N	-0-		-0-
09	0	232	-0-	232	232	232	3		N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	393	161	3		N	-0-		-0-
-----												
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	289	3		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-		-0-
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-		-0-
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-		-0-
10	0	1173	-0-	1173	1173	1173	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	648	-0-	648	648	648	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1255	-0-	1255	1255	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	774	-0-	774	2029	774	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	381	-0-	381	381	381	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	180	-0-	180	561	180	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	331	-0-	331	445	331	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	438	-0-	438	438	438	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
08	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	288	-0-	288	288	288	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	159	-0-	159	447	159	3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
10	0	290	-0-	290	290	664	3			N	-0-			-0-
						290	3			N	-0-			-0-
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A			
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541	541	947	3			N	-0-			-0-
THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
09	0	1146	-0-	1146	1146	1157	3			N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	1845	1146	3			N	-0-			-0-
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
09	0	549	-0-	549	549	618	3			N	-0-			-0-
10	0	295	-0-	295	844	549	3			N	-0-			-0-
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A			
05	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	1075	3			N	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	1752	1037	3			N	-0-			-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A			
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	1348	3			N	-0-			-0-
10	0	951	-0-	951	2238	1287	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2124	-0-	2124	2124	2124	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
08	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	135	-0-	135	135	135	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	659	-0-	659	659	659	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	372	-0-	372	1031	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	322	-0-	322	322	322	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	214	-0-	214	536	214	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	739	-0-	739	739	739	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	569	-0-	569	1308	569	3	Y	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILSON-HART		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 024403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					-0-
WELL #: A 1		RRCID -> 024404		COMPL. DATE 02/26/1943		TOTAL DEPTH		2680		PERF. N/A						
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	0	598	-0-	598	598	598	3			N	-0-					-0-
10	0	393	-0-	393	991	393	3			N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 024405		COMPL. DATE 09/15/1938		TOTAL DEPTH		2751		PERF. N/A						
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	0	241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115	356	115	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	0	172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	390	218	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	0	903	-0-	903	903	903	3			N	-0-					-0-
10	0	715	-0-	715	1618	715	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	0	748	-0-	748	748	748	3			N	-0-					-0-
10	0	909	-0-	909	1657	909	3			N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	1301	-0-	1301	1301	1301	3			N	-0-					-0-
10	0	3077	-0-	3077	4378	3077	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		2265 3		N	-0-			-0-
06	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-		2198 3		N	-0-			-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		2275 3		N	-0-			-0-
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		2214 3		N	-0-			-0-
09	0	1947	-0-	1947	1947		1947 3		N	-0-			-0-
10	0	2146	-0-	2146	4093		2146 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179 3		N	-0-			-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		1199 3		N	-0-			-0-
07	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263 3		N	-0-			-0-
08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-		1241 3		N	-0-			-0-
09	0	823	-0-	823	823		823 3		N	-0-			-0-
10	0	1077	-0-	1077	1900		1077 3		N	-0-			-0-
-----													
B. A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415 3		N	-0-			-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277 3		N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1166	-0-	-260	-0-		1166 3		N	-0-			-0-
09	1290 N	947	-0-	-343	-0-		947 3		N	-0-			-0-
10	0	858	-0-	858	858		858 3		N	-0-			-0-
-----													
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320		
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-		1133 3		N	-0-			-0-
06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		2121 3		N	-0-			-0-
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-		2076 3		N	-0-			-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		1596 3		N	-0-			-0-
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		1866 3		N	-0-			-0-
10	0	2100	-0-	2100	2100		2100 3		N	-0-			-0-
-----													
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-		955 3		N	-0-			-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-		889 3		N	-0-			-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-		840 3		N	-0-			-0-
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		1232 3		N	-0-			-0-
09	0	836	-0-	836	836		836 3		N	-0-			-0-
10	0	961	-0-	961	1797		961 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-		-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
09	0	1078	-0-	1078	1078	1078	3		N	-0-		-0-
10	0	1192	-0-	1192	2270	1192	3		N	-0-		-0-
-----												
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		-0-
06	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-		-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
09	0	1309	-0-	1309	1309	1309	3		N	-0-		-0-
10	0	1484	-0-	1484	2793	1484	3		N	-0-		-0-
-----												
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-		-0-
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
08	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-		-0-
09	0	1763	-0-	1763	1763	1763	3		N	-0-		-0-
10	0	2159	-0-	2159	3922	2159	3		N	-0-		-0-
-----												
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1149	-0-	-261	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
07	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3		N	-0-		-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-		-0-
09	0	1601	-0-	1601	1601	1601	3		N	-0-		-0-
10	0	1269	-0-	1269	2870	1269	3		N	-0-		-0-
-----												
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
10	0	748	-0-	748	748	748	3		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	04/11/1949	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
10	0	1238	-0-	1238	1238	1238	3		N	-0-		-0-
-----												
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-		-0-
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-		-0-
07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
09	0	2257	-0-	2257	2257	2257	3		N	-0-		-0-
10	0	3038	-0-	3038	5295	3038	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WELLS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2837	-	3220		
05	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-						-0-
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	632	-0-	632	632	632	3		N	-0-						-0-
10	0	971	-0-	971	1603	971	3		N	-0-						-0-
-----																
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-						-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-						-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-						-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-						-0-
09	0	451	-0-	451	451	451	3		N	-0-						-0-
10	0	306	-0-	306	757	306	3		N	-0-						-0-
-----																
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-						-0-
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-						-0-
07	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-						-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-						-0-
09	0	1275	-0-	1275	1275	1275	3		N	-0-						-0-
10	0	904	-0-	904	2179	904	3		N	-0-						-0-
-----																
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-						-0-
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-						-0-
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-						-0-
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-						-0-
09	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-						-0-
10	0	587	-0-	587	587	587	3		N	-0-						-0-
-----																
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-						-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-						-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-						-0-
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-						-0-
09	0	299	-0-	299	299	299	3		N	-0-						-0-
10	0	425	-0-	425	724	425	3		N	-0-						-0-
-----																
CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-						-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-						-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-						-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-						-0-
09	0	681	-0-	681	681	681	3		N	-0-						-0-
10	0	488	-0-	488	1169	488	3		N	-0-						-0-
-----																
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1865	-	2554		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BIVINS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BIVINS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 024745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
-----																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GABLE				WELL #: 1		RRCID -> 024862		COMPL. DATE 05/12/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----																
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	0	603	-0-	603	603	603	3			N	-0-					-0-
-----																
GABLE				WELL #: 2		RRCID -> 024863		COMPL. DATE 01/06/1932		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----																
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	0	221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
10	0	257	-0-	257	478	257	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, E. B.				WELL #: 1		RRCID -> 025244		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	0	979	-0-	979	979	979	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, E. B.				WELL #: B 1		RRCID -> 025245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----																
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, E. B.				WELL #: A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----																
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0	354	-0-	354	354	354	3			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS				WELL #: 1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
-----																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	396	-0-	396	396	396 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	507	-0-	507	903	507 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-	-0-	-0-
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-	-0-
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-	-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	727	-0-	727	727	727 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 025486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2199	-0-	2199	2199	2199 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	995	-0-	995	3194	995 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
ANSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	1742	-0-	-831	-0-	1742 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2945 N	942	-0-	-2003	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3264	-0-	264	264	3264 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1579	-0-	1579	1843	1579 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BECKER		WELL #: 1		RRCID -> 025495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	336	-0-	336	336	336 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	169	-0-	169	505	169 3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BROWN "A"		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 025503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448	448	448 3	N	-0-			-0-
BRUMLEY				WELL #: 3	RRCID -> 025507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RICKY B				WELL #: 2	RRCID -> 025508	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-			-0-
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
10	0	2175	-0-	2175	2175	2175 3	N	-0-			-0-
BRUMLEY-RYAN				WELL #: 1	RRCID -> 025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-			-0-
06	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
08	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
09	0	1110	-0-	1110	1110	1110 3	N	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609	1719	609 3	N	-0-			-0-
BURNETT G				WELL #: 1	RRCID -> 025514	COMPL. DATE 08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-			-0-
09	0	898	-0-	898	898	898 3	N	-0-			-0-
10	0	501	-0-	501	1399	501 3	N	-0-			-0-
BURNETT, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 025517	COMPL. DATE 04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COFFEE				WELL #: A 1	RRCID -> 025518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COFFEE		WELL #: H 1		RRCID -> 025522		COMPL. DATE 04/07/1938		TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
10	0	508	-0-	508	508	508	3	N	-0-			-0-
-----												
COX		WELL #: 1		RRCID -> 025524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
09	0	2638	-0-	2638	2638	2638	3	N	-0-			-0-
10	0	1074	-0-	1074	3712	1074	3	N	-0-			-0-
-----												
COX		WELL #: 2		RRCID -> 025525		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
08	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
09	0	1506	-0-	1506	1506	1506	3	N	-0-			-0-
10	0	642	-0-	642	2148	642	3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 025531		COMPL. DATE 11/00/1941		TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A				
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
09	0	1786	-0-	1786	1786	1786	3	N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	2223	437	3	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #: 1		RRCID -> 025532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	3	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 025534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
07	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	194	194	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	1401	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	469	-0-	469	1870	469	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	600	-0-	600	600	600	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1980	-0-	1980	1980	1980	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	680	-0-	680	2660	680	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	1401	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	294	-0-	294	1695	294	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-
07	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1306	-0-	1306	1306	1306	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	770	-0-	770	2076	770	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	0	76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	0	628	-0-	628	628	628	3			N	-0-					-0-
10	0	314	-0-	314	942	314	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	0	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-					-0-
10	0	793	-0-	793	2419	793	3			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	0	1945	-0-	1945	1945	1945	3			N	-0-					-0-
10	0	1000	-0-	1000	2945	1000	3			N	-0-					-0-
-----																
JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	0	345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
-----																
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	0	416	-0-	416	416	416	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1395 N	888	-0-	-507	-0-	888	3		N	-0-	-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-	-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-	-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-	-0-
09	0	2536	-0-	2536	2536	2536	3		N	-0-	-0-
10	0	599	-0-	599	3135	599	3		N	-0-	-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	4386	-0-	1286	1286	4386	3		N	-0-	-0-
08	3100 N	4149	-0-	1049	2335	4149	3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3618	-0-	618	2953	3618	3		N	-0-	-0-
10	0	586	-0-	586	3539	586	3		N	-0-	-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-	-0-
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-	-0-
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-	-0-
08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-	-0-
09	0	2006	-0-	2006	2006	2006	3		N	-0-	-0-
10	0	846	-0-	846	2852	846	3		N	-0-	-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	3		N	-0-	-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3		N	-0-	-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3		N	-0-	-0-
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-	-0-
09	0	845	-0-	845	845	845	3		N	-0-	-0-
10	0	460	-0-	460	1305	460	3		N	-0-	-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-	-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-	-0-
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-	-0-
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-	-0-
09	0	2695	-0-	2695	2695	2695	3		N	-0-	-0-
10	0	1420	-0-	1420	4115	1420	3		N	-0-	-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		N	-0-	-0-
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		N	-0-	-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3		N	-0-	-0-
08	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3		N	-0-	-0-
09	0	5610	-0-	5610	5610	5610	3		N	-0-	-0-
10	0	1928	-0-	1928	7538	1928	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-				-0-
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-				-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-				-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-				-0-
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-				-0-
10	0	479	-0-	479	479	479	479	3		N	-0-				-0-
-----															
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-				-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-				-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-				-0-
09	0	946	-0-	946	946	946	946	3		N	-0-				-0-
10	0	348	-0-	348	1294	348	348	3		N	-0-				-0-
-----															
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-				-0-
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-				-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-				-0-
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-				-0-
09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-				-0-
10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	1218	3		N	-0-				-0-
-----															
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-				-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-				-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-				-0-
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-				-0-
10	0	674	-0-	674	674	674	674	3		N	-0-				-0-
-----															
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
10	0	524	-0-	524	524	524	524	3		N	-0-				-0-
-----															
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-
06	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-				-0-
07	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-				-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-				-0-
09	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-				-0-
10	0	475	-0-	475	475	475	475	3		N	-0-				-0-
-----															
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177	-	3202		
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				-0-
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-				-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				-0-
08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-				-0-
09	854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-				-0-
10	0	745	-0-	745	745	745	745	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	3	N	-0-			-0-
10	0	497	-0-	497	1137	497	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
09	0	373	-0-	373	373	373	3	N	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	608	235	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	550	-0-	550	550	550	3	N	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	722	172	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
07	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
09	0	831	-0-	831	831	831	3	N	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	1082	251	3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
09	0	2226	-0-	2226	2226	2226	3	N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	2825	599	3	N	-0-			-0-
-----												
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	196	196	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-		-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-		-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-		-0-
09	0	243	-0-	243		243	3			N	-0-		-0-
10	0	177	-0-	177		420	177	3		N	-0-		-0-
-----													
SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-		-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-		-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-		-0-
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-		-0-
09	0	1537	-0-	1537		1537	3			N	-0-		-0-
10	0	914	-0-	914		2451	914	3		N	-0-		-0-
-----													
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-		-0-
09	0	253	-0-	253		253	3			N	-0-		-0-
10	0	82	-0-	82		335	82	3		N	-0-		-0-
-----													
SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-		-0-
06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-		-0-
07	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-		-0-
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-		-0-
09	0	1619	-0-	1619		1619	3			N	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126		1745	126	3		N	-0-		-0-
-----													
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A		
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-		-0-
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-		-0-
09	0	516	-0-	516		516	3			N	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115		631	115	3		N	-0-		-0-
-----													
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A				
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-				-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-				-0-
09	0	2302	-0-	2302	2302	2302	3			N	-0-				-0-
10	0	567	-0-	567	2869	567	3			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
09	0	515	-0-	515	515	515	3			N	-0-				-0-
10	0	40	-0-	40	555	40	3			N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-				-0-
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-				-0-
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-				-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-				-0-
10	0	1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-
09	0	411	-0-	411	411	411	3			N	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308	719	308	3			N	-0-				-0-
-----															
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WARD, J. F.				WELL #:	1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
YONGUE				WELL #:	1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-		-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		-0-
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
09	0	1022	-0-	1022	1022	1022	3		N	-0-		-0-
10	0	799	-0-	799	1821	799	3		N	-0-		-0-
-----												
YOUNG				WELL #:	2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PERCIVAL				WELL #:	2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-		-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-		-0-
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-		-0-
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		-0-
10	0	820	-0-	820	820	820	3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, FRED				WELL #:	2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
08	682 N	6	-0-	-676	-0-	6	3		N	-0-		-0-
09	660 N	233	-0-	-427	-0-	233	3		N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	3		N	-0-		-0-
-----												
PURE				WELL #:	2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
09	0	259	-0-	259	259	259	3		N	-0-		-0-
10	0	268	-0-	268	527	268	3		N	-0-		-0-
-----												
OSBORNE				WELL #:	4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
09	0	408	-0-	408	408	408	3		N	-0-		-0-
10	0	222	-0-	222	630	222	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY AVERY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY AVERY		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		//CONT.//	638486													
		WELL #:	1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 -	3103				
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	443	-0-	443	443	443	3			N	-0-					-0-
-----																
CREED		WELL #:	1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 -	3262				
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	0	1577	-0-	1577	1577	1577	3			N	-0-					-0-
10	0	1763	-0-	1763	3340	1763	3			N	-0-					-0-
-----																
HARRISON		WELL #:	3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 -	3292				
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	0	297	-0-	297	297	297	3			N	-0-					-0-
-----																
ROBERTSON -C-		WELL #:	5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 -	3295				
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	0	2316	-0-	2316	2316	2316	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2316					N	-0-					-0-
-----																
ROBERTSON -C-		WELL #:	6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 -	3354				
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	930 N	364	-0-	-566	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	0	782	-0-	782	782	782	3			N	-0-					-0-
10	0	391	-0-	391	1173	391	3			N	-0-					-0-
-----																
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:	6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3508 -	3536				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBERTSON -C-		WELL #:	7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 -	3280				
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	0	2888	-0-	2888	2888	2888	3			N	-0-					-0-
10	0	542	-0-	542	3430	542	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GRIMES		WELL #:		1 A		RRCID -> 081664		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-				-0-
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				-0-
09	0	600	-0-	600	600	600	3			N	-0-				-0-
10	0	375	-0-	375	975	375	3			N	-0-				-0-
-----															
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3		RRCID -> 081948		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A					
05	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-
-----															
KUYKENDALL		WELL #:		1A		RRCID -> 085886		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832					
05	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-				-0-
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				-0-
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	1058	3			N	-0-				-0-
10	0	771	-0-	771	1829	771	3			N	-0-				-0-
-----															
SHERIDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 091903		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834					
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60	88	60	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		C 1		RRCID -> 092589		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KINNEY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 097913		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURGIN		WELL #:		1 A		RRCID -> 097915		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868					
05	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-				-0-
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-				-0-
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
08	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-				-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-
10	0	1170	-0-	1170	1170	1170	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	-0-
09	0	1112	-0-	1112	1112	1112	3		N	-0-	-0-
10	0	647	-0-	647	1759	647	3		N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-	-0-
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-	-0-
07	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-	-0-
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-	-0-
09	0	1857	-0-	1857	1857	1857	3		N	-0-	-0-
10	0	739	-0-	739	2596	739	3		N	-0-	-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
09	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	346	151	3		N	-0-	-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-	-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-	-0-
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-	-0-
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-	-0-
09	0	1482	-0-	1482	1482	1482	3		N	-0-	-0-
10	0	1510	-0-	1510	2992	1510	3		N	-0-	-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-	-0-
06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-	-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-	-0-
08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-	-0-
09	0	503	-0-	503	503	503	3		N	-0-	-0-
10	0	279	-0-	279	782	279	3		N	-0-	-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	89	-0-	89	89	89	3		N	-0-	-0-
10	0	123	-0-	123	212	123	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247	
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-		-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
09	0	1358	-0-	1358	-0-	1358	3		N	-0-		-0-
10	0	1156	-0-	1156	-0-	2514	1156	3	N	-0-		-0-
-----												
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
09	0	291	-0-	291	-0-	291	3		N	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	-0-	411	120	3	N	-0-		-0-
-----												
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
10	0	880	-0-	880	-0-	880	880	3	N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 129782		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
07	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	724	-0-	724	724	724	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	818	-0-	818	1542	818	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 129988		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096			
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	179	-0-	179	428	179	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POPE, MARY --A-		WELL #: 1		RRCID -> 132391		COMPL. DATE 03/31/1988		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170			
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1344	-0-	1344	1344	1344	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	766	-0-	766	2110	766	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SMITH, DALE		WELL #: 2R		RRCID -> 136589		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356			
05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	712	-0-	712	712	712	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRUMLEY GULF		WELL #: 2		RRCID -> 139554		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954			
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BROWN		WELL #: 7		RRCID -> 141191		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL C		WELL #: 2-R		RRCID -> 148823		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113			
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	936	-0-	936	936	936	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	963	-0-	963	1899	963	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY O'NEAL -A-		//CONT.// //CONT.//		68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 151450		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	389	-0-	389	389		389 3			-0-	
10	0	742	-0-	742	1131		742 3			-0-	
LANE		WELL #: 1R		RRCID -> 152816	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400		
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-		204 3			-0-	
06	139 X	139	-0-	-0-	-0-		139 3			-0-	
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-		216 3			-0-	
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-		200 3			-0-	
09	0	235	-0-	235	235		235 3			-0-	
10	0	239	-0-	239	474		239 3			-0-	
BRITAIN E. C.		WELL #: 36		RRCID -> 154190	COMPL. DATE 04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BRITAIN, E.C.		WELL #: 35		RRCID -> 155938	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12 3			-0-	
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			-0-	
09	0	5	-0-	5	5		5 3			-0-	
10	0	3	-0-	3	8		3 3			-0-	
ROBERTSON "C"		WELL #: 8		RRCID -> 156856	COMPL. DATE 10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270		
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-		707 3			-0-	
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-		482 3			-0-	
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		1050 3			-0-	
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-		930 3			-0-	
09	871 X	871	-0-	-0-	-0-		871 3			-0-	
10	0	722	-0-	722	722		722 3			-0-	
BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 - 2790		
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-		1611 3			-0-	
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-		993 3			-0-	
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-		2062 3			-0-	
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		1975 3			-0-	
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		1644 3			-0-	
10	0	425	-0-	425	425		425 3			-0-	
MERCHANT-VACUUM		WELL #: 7		RRCID -> 158447	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 - 2372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3086 - 3498
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3	N	-0-		-0-	
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3	N	-0-		-0-	
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3	N	-0-		-0-	
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		-0-	
09	0	4569	-0-	4569	4569	4569	3	N	-0-		-0-	
10	0	3209	-0-	3209	7778	3209	3	N	-0-		-0-	
-----												
WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2510 - 3279
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
09	0	234	-0-	234	234	234	3	N	-0-		-0-	
10	0	175	-0-	175	409	175	3	N	-0-		-0-	
-----												
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 - 2662
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-	
09	0	387	-0-	387	387	387	3	N	-0-		-0-	
10	0	309	-0-	309	696	309	3	N	-0-		-0-	
-----												
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2930 - 3055
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-	
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-	
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-	
10	0	329	-0-	329	329	329	3	N	-0-		-0-	
-----												
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3082 - 3450
05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-		-0-	
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-		-0-	
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-	
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-		-0-	
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-		-0-	
10	0	426	-0-	426	426	426	3	N	-0-		-0-	
-----												
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2442 - 2760
05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-		-0-	
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-		-0-	
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-		-0-	
08	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-		-0-	
09	0	1818	-0-	1818	1818	1818	3	N	-0-		-0-	
10	0	1038	-0-	1038	2856	1038	3	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2260 - 2760
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-	
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-	
10	0	812	-0-	812	812	812	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 -	3064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
06		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
08		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
09		0	712	-0-	712	-0-	712 3		N	-0-			-0-
10		0	459	-0-	459	-0-	459 3		N	-0-			-0-
-----													
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 -	3432	
05		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
06		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10		0	113	-0-	113	-0-	113 3		N	-0-			-0-
-----													
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 -	2719	
05		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
10		0	153	-0-	153	-0-	153 3		N	-0-			-0-
-----													
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 -	2704	
05		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
06		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
07		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
08		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
10		0	380	-0-	380	-0-	380 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 -	3103	
05		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		N	-0-			-0-
06		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 3		N	-0-			-0-
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-			-0-
08		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		N	-0-			-0-
09		0	4406	-0-	4406	-0-	4406 3		N	-0-			-0-
10		0	4662	-0-	4662	-0-	9068 4662 3		N	-0-			-0-
-----													
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 -	2993	
05		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
06		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
07		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
08		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
09		0	528	-0-	528	-0-	528 3		N	-0-			-0-
10		0	500	-0-	500	-0-	1028 500 3		N	-0-			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 -	3056	
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
07		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
09		0	1695	-0-	1695	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
10		0	1591	-0-	1591	-0-	3286 1591 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HUFF -O-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2481	- 2687				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-	-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-	-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-	-0-	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-	-0-	
09	0	600	-0-	600	600	600	3		Y	-0-	-0-	
10	0	328	-0-	328	928	328	3		Y	-0-	-0-	
-----												
DOWD		WELL #: 1R		RRCID -> 166536	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2523	- 2815				
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-	
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-	
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-	
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	-0-	
09	0	578	-0-	578	578	578	3		N	-0-	-0-	
10	0	358	-0-	358	936	358	3		N	-0-	-0-	
-----												
SMITH, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 166910	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 3485	PERF. 3090	- 3450				
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-	-0-	
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-	-0-	
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-	
09	0	452	-0-	452	452	452	3		N	-0-	-0-	
10	0	1955	-0-	1955	2407	1955	3		N	-0-	-0-	
-----												
SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 2887	PERF. 2684	- 2822				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-	
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-	
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-	
10	0	453	-0-	453	453	453	3		N	-0-	-0-	
-----												
BELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167910	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 2546	- 3354				
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-	
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	-0-	
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-	
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-	
09	0	388	-0-	388	388	388	3		N	-0-	-0-	
10	0	279	-0-	279	667	279	3		N	-0-	-0-	
-----												
SMITH, F. E.		WELL #: 3		RRCID -> 167970	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3100	- 3500				
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-	-0-	
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-	-0-	
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-	
10	0	339	-0-	339	339	339	3		N	-0-	-0-	
-----												
BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168143	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2900	- 3300				
05	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-	-0-	
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-	-0-	
07	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-	-0-	
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-	-0-	
09	0	1410	-0-	1410	1410	1410	3		N	-0-	-0-	
10	0	879	-0-	879	2289	879	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-		11	1	233	3	N	-0-
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-		14	1	218	3	N	-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-		18	1	218	3	N	-0-
08	273 X	273	-0-	-0-	-0-		14	1	259	3	N	-0-
09	0	273	-0-	273	273		6	1	267	3	N	-0-
10	0	259	-0-	259	532		259	3			N	-0-
-----												
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673	3		N	-0-	-0-
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2272	3		N	-0-	-0-
07	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2489	3		N	-0-	-0-
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		2385	3		N	-0-	-0-
09	0	881	-0-	881	881		881	3		N	-0-	-0-
10	0	1705	-0-	1705	2586		1705	3		N	-0-	-0-
-----												
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-		1755	3		N	-0-	-0-
06	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-		1666	3		N	-0-	-0-
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-		1763	3		N	-0-	-0-
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-		1744	3		N	-0-	-0-
09	0	1666	-0-	1666	1666		1666	3		N	-0-	-0-
10	0	1072	-0-	1072	2738		1072	3		N	-0-	-0-
-----												
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-		1195	3		N	-0-	-0-
06	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-		1198	3		N	-0-	-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-		762	3		N	-0-	-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-	-0-
09	0	352	-0-	352	352		352	3		N	-0-	-0-
10	0	367	-0-	367	719		367	3		N	-0-	-0-
-----												
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-		370	3		N	-0-	-0-
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298	3		N	-0-	-0-
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-	-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-		371	3		N	-0-	-0-
09	0	373	-0-	373	373		373	3		N	-0-	-0-
10	0	277	-0-	277	650		277	3		N	-0-	-0-
-----												
POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-	-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-	-0-
07	197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-	-0-
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-	-0-
09	0	178	-0-	178	178		178	3		N	-0-	-0-
10	0	120	-0-	120	298		120	3		N	-0-	-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528 - 2762
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-		-0-
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
09	0	1249	-0-	1249	1249	1249	1249	3	N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186	1435	186	186	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3034 - 3400	
05	14B2 EXT	618	-0-	618	1884	618	618	3	N	-0-		-0-
06	2877 X	993	-0-	-1884	-0-	993	993	3	N	-0-		-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	560	3	N	-0-		-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	431	3	N	-0-		-0-
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1085	3	N	-0-		-0-
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	395	3	N	-0-		-0-
-----												
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550	
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09	0	219	-0-	219	219	219	219	3	N	-0-		-0-
10	0	172	-0-	172	391	172	172	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
07	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
09	0	2021	-0-	2021	2021	2021	3		N	-0-		-0-
10	0	558	-0-	558	2579	558	3		N	-0-		-0-
-----												
KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098	
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-		-0-
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-		-0-
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-		-0-
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-		-0-
09	0	2371	-0-	2371	2371	2371	3		N	-0-		-0-
10	0	1470	-0-	1470	3841	1470	3		N	-0-		-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098	
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-		-0-
07	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-		-0-
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-		-0-
09	0	1650	-0-	1650	1650	1650	3		N	-0-		-0-
10	0	1086	-0-	1086	2736	1086	3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100	
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
09	0	988	-0-	988	988	988	3		N	-0-		-0-
10	0	502	-0-	502	1490	502	3		N	-0-		-0-
-----												
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500	
05	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
09	0	860	-0-	860	860	860	3		N	-0-		-0-
10	0	675	-0-	675	1535	675	3		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150	
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
06	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
09	0	1497	-0-	1497	1497	1497	3		N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	1680	183	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399	
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144	220	144	3		N	-0-		-0-
-----												
TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
06	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	3		N	-0-		-0-
-----												
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
09	0	305	-0-	305	305	305	3		N	-0-		-0-
10	0	177	-0-	177	482	177	3		N	-0-		-0-
-----												
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
09	0	509	-0-	509	509	509	3		N	-0-			-0-
10	0	350	-0-	350	859	350	3		N	-0-			-0-
-----													
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 - 3055		
05	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
09	0	763	-0-	763	763	763	3		N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	1086	323	3		N	-0-			-0-
-----													
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 - 3402		
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197	197	3		N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	246	49	3		N	-0-			-0-
-----													
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 - 2770		
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	0	474	-0-	474	474	474	3		N	-0-			-0-
10	0	304	-0-	304	778	304	3		N	-0-			-0-
-----													
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 - 3358		
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	0	469	-0-	469	469	469	3		N	-0-			-0-
10	0	330	-0-	330	799	330	3		N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 - 2848		
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	3		N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	562	276	3		N	-0-			-0-
-----													
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 - 2994		
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	0	708	-0-	708	708	708	3		N	-0-			-0-
10	0	493	-0-	493	1201	493	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 -	2836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-		621 3		N	-0-			-0-
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-		733 3		N	-0-			-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-		742 3		N	-0-			-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-		744 3		N	-0-			-0-
09	0	722	-0-	722	722		722 3		N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	762		40 3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 -	2760
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-		674 3		N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631 3		N	-0-			-0-
07	601 X	601	-0-	-0-	-0-		601 3		N	-0-			-0-
08	656 X	656	-0-	-0-	-0-		656 3		N	-0-			-0-
09	0	601	-0-	601	601		601 3		N	-0-			-0-
10	0	671	-0-	671	1272		671 3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025 -	3027
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 -	3398
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-			-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
09	0	283	-0-	283	283		283 3		N	-0-			-0-
10	0	191	-0-	191	474		191 3		N	-0-			-0-
-----													
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 -	2862
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-			-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-			-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-			-0-
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-			-0-
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	143		143 3		N	-0-			-0-
-----													
BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 -	2700
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-		435 3		N	-0-			-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 3		N	-0-			-0-
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-			-0-
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N	-0-			-0-
09	0	695	-0-	695	695		695 3		N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436	1131		436 3		N	-0-			-0-
-----													
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 -	3220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-	-0-	-0-
08	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	80	-0-	80	80	80	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	488	-0-	488	488	488	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	164	-0-	164	164	164	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	164	164	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
JUANITA		WELL #: 1R		RRCID -> 186099		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2511		PERF. 2195 - 2511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	4015	-0-	4015	4015	4015	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2117	-0-	2117	6132	2117	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 2R		RRCID -> 186205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2808 - 3333	
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	598	-0-	598	598	598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	365	-0-	365	963	365	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 2		RRCID -> 186252		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 2174 - 2657	
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	455	-0-	455	455	455	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1728	-0-	1728	2183	1728	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BROWN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186418		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3271 - 3600	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	3699	-0-	3699	3699	3699	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2249	-0-	2249	5948	2249	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OLSSON		WELL #: 2		RRCID -> 187288		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2726 - 3070	
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
08	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	296	-0-	296	296	296	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	155	-0-	155	451	155	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LANE, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 189209		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3128 - 3225	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
ATCHESON		WELL #: 4		RRCID -> 195555		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3140 - 3350	
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	399	-0-	399	399	399	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	382	-0-	382	781	382	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400	
05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-		-0-
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-		-0-
08	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-		-0-
09	0	1746	-0-	1746	1746	1746	3		N	-0-		-0-
10	0	677	-0-	677	2423	677	3		N	-0-		-0-
-----												
COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300	
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
09	0	272	-0-	272	272	272	3		N	-0-		-0-
10	0	370	-0-	370	642	370	3		N	-0-		-0-
-----												
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		-0-
09	0	708	-0-	708	708	708	3		N	-0-		-0-
10	0	392	-0-	392	1100	392	3		N	-0-		-0-
-----												
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640	
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
09	0	436	-0-	436	436	436	3		N	-0-		-0-
10	0	258	-0-	258	694	258	3		N	-0-		-0-
-----												
TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09	0	421	-0-	421	421	421	3		N	-0-		-0-
10	0	1546	-0-	1546	1967	1546	3		N	-0-		-0-
-----												
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640	
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
10	0	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 -	2610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3			N	-0-			-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-			-0-
09	0	960	-0-	960	960	960 3			N	-0-			-0-
10	0	962	-0-	962	1922	962 3			N	-0-			-0-
-----													
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 -	3110	
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3			N	-0-			-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3			N	-0-			-0-
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3			N	-0-			-0-
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3			N	-0-			-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 -	3452	
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-			-0-
06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	134	134 3			N	-0-			-0-
-----													
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 -	3445	
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3			N	-0-			-0-
07	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			-0-
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	1269 3			N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604	1873	604 3			N	-0-			-0-
-----													
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 -	3532	
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-			-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354	354	354 3			N	-0-			-0-
-----													
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 -	3426	
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-			-0-
07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-			-0-
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653	653	653 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2272 -	2804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	2011 -	2351
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-			-0-
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
08	3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
09	0	1258	-0-	1258	1258	1258	3		N	-0-			-0-
10	0	2072	-0-	2072	3330	2072	3		N	-0-			-0-
-----													
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 -	2693
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
06	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10	0	847	-0-	847	847	847	3		N	-0-			-0-
-----													
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 -	3117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 -	0
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	581	581	3		N	-0-			-0-
-----													
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 -	3047
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 -	2775
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
09	0	672	-0-	672	672	672	3		N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	1397	725	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-	-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-	-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-	-0-
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	-0-
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-	-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-	-0-
07	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-	-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-	-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	504	-0-	504	504	504 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-	-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-	-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-	-0-
09	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	608	-0-	608	608	608 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	-0-
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-	-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	-0-
08	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	-0-
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	96	-0-	96	96	96 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	-0-
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-	-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-	-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-	-0-
09	0	438	-0-	438	438	438 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	465	-0-	465	903	465 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-	-0-
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	-0-	-0-
07	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-	-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	-0-	-0-
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	538	-0-	538	538	538 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-	-0-
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-	-0-
07	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	-0-
08	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-	-0-	-0-
09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-	-0-	-0-
10	0	1199	-0-	1199	1199	1199 3		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BAXTER		WELL #: 1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
07	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	778	-0-	778	778	778	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825			
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	915	-0-	915	915	915	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FELTZ		WELL #: 3		RRCID -> 218903		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615			
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	630	-0-	630	630	630	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	705	-0-	705	1335	705	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THORPE		WELL #: 1		RRCID -> 219041		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526			
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	367	-0-	367	367	367	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	383	-0-	383	750	383	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DEAHL, G.W.		WELL #: 403		RRCID -> 221277		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636			
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
08	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	213	-0-	213	360	213	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RUBIN		WELL #: 2A		RRCID -> 222846		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655			
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
08	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	637	-0-	637	637	637	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RUBIN		WELL #: 4A		RRCID -> 222901		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780			
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	25	25	3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	291	142	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	310	-0-	310	400	310	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	350	-0-	350	350	350	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	462	112	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	-0-
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	919	-0-	919	919	919	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	626	-0-	626	1545	626	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	470	-0-	470	470	470	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	82	-0-	82	552	82	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
06		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
07		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
08		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
09		0	502	-0-	502	-0-	502 3		N	-0-		-0-
10		0	806	-0-	806	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164	
05		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
06		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
09		0	311	-0-	311	-0-	311 3		N	-0-		-0-
10		0	257	-0-	257	-0-	568 3		N	-0-		-0-
-----												
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526	
05		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
06		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
07		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
08		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
10		0	51	-0-	51	-0-	51 3		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
07		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 3		N	-0-		-0-
08		310 N	124	-0-	-186	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09		300 N	100	-0-	-200	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		-0-
08		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
09		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		-0-
10		0	1268	-0-	1268	-0-	1268 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
08	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
09	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	442	442	3			N	-0-			-0-
-----														
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179			
05	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
06	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
10	0	866	-0-	866	866	866	3			N	-0-			-0-
-----														
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081			
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
06	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
09	0	1346	-0-	1346	1346	1346	3			N	-0-			-0-
10	0	657	-0-	657	2003	657	3			N	-0-			-0-
-----														
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553			
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
09	0	522	-0-	522	522	522	3			N	-0-			-0-
10	0	588	-0-	588	1110	588	3			N	-0-			-0-
-----														
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450			
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-			-0-
-----														
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 - 3565			
05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
10	0	786	-0-	786	786	786	3			N	-0-			-0-
-----														
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 - 3229			
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-			-0-
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-			-0-
09	0	2112	-0-	2112	2112	2112	3			N	-0-			-0-
10	0	624	-0-	624	2736	624	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R	2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
09	0	1157	-0-	1157	1157	1157	1157	3			N	-0-			-0-
10	0	1263	-0-	1263	2420	2420	1263	3			N	-0-			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719 - 2978			
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
08	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
09	0	1688	-0-	1688	1688	1688	1688	3			N	-0-			-0-
10	0	1812	-0-	1812	3500	3500	1812	3			N	-0-			-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704 - 3055			
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
07	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
09	0	1716	-0-	1716	1716	1716	1716	3			N	-0-			-0-
10	0	1197	-0-	1197	2913	2913	1197	3			N	-0-			-0-
-----															
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808 - 3160			
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
10	0	1999	-0-	1999	1999	1999	1999	3			N	-0-			-0-
-----															
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754 - 3024			
05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
07	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
09	0	774	-0-	774	774	774	774	3			N	-0-			-0-
10	0	755	-0-	755	1529	1529	755	3			N	-0-			-0-
-----															
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2767 - 4206			
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09	0	313	-0-	313	313	313	313	3			N	-0-			-0-
10	0	218	-0-	218	531	531	218	3			N	-0-			-0-
-----															
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 - 2986			
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
08	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
09	0	2018	-0-	2018	2018	2018	2018	3			N	-0-			-0-
10	0	1242	-0-	1242	3260	3260	1242	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 -	2971
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1114	-0-	1114	1114	1114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1209	-0-	1209	2323	1209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 -	3082
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3431	-0-	3431	3431	3431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1792	-0-	1792	5223	1792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 -	3021
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	4272	-0-	4272	4272	4272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1969	-0-	1969	6241	1969	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 -	3415
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1660	-0-	1660	1660	1660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1178	-0-	1178	2838	1178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 -	3358
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	543	-0-	543	543	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	669	-0-	669	1212	669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 -	3136
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	12	-0-	12	76	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 -	3411
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1750	-0-	1750	1750	1750	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1926	-0-	1926	3676	1926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 -	3081
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	520	3		N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	777	257	3		N	-0-			-0-
-----													
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 -	3395
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 -	3080
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
09	0	1284	-0-	1284	1284	1284	3		N	-0-			-0-
10	0	2090	-0-	2090	3374	2090	3		N	-0-			-0-
-----													
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 -	3071
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3		N	-0-			-0-
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3		N	-0-			-0-
07	6293 X	6259	-0-	-34	-0-	6259	3		N	-0-			-0-
08	6479 X	5790	-0-	-689	-0-	5790	3		N	-0-			-0-
09	0	4490	-0-	4490	4490	4490	3		N	-0-			-0-
10	0	5272	-0-	5272	9762	5272	3		N	-0-			-0-
-----													
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	3480 -	3606
05	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759	759	759	3		N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3310 -	3464
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2791 -	3180
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
10	0	2596	-0-	2596	2596	2596	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1798	-0-	1798	1798	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1999	-0-	1999	3797	1999	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	3334	-0-	3334	3334	3334	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3175	-0-	3175	6509	3175	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
05	2635 X	2219	-0-	-416	-0-	2219	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2370 X	2174	-0-	-196	-0-	2174	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2120	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2288	-0-	2288	2288	2288	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2421	-0-	2421	4709	2421	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167
05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1731	-0-	1731	1731	1731	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1957	-0-	1957	3688	1957	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1990	-0-	1990	1990	1990	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2425	-0-	2425	2425	2425	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 - 3224
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1963	-0-	1963	1963	1963	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 -	3073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3			N	-0-			-0-
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-			-0-
08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3			N	-0-			-0-
09	0	1812	-0-	1812	1812	1812 3			N	-0-			-0-
10	0	1997	-0-	1997	3809	1997 3			N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 -	3392	
05	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3			N	-0-			-0-
06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			N	-0-			-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-			-0-
08	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-			-0-
09	0	2033	-0-	2033	2033	2033 3			N	-0-			-0-
10	0	1174	-0-	1174	3207	1174 3			N	-0-			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 -	3111	
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			-0-
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-			-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-
10	0	680	-0-	680	680	680 3			N	-0-			-0-
-----													
MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 -	3064	
05	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3			N	-0-			-0-
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			-0-
07	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-			-0-
09	0	1574	-0-	1574	1574	1574 3			N	-0-			-0-
10	0	1953	-0-	1953	3527	1953 3			N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 -	3142	
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3			N	-0-			-0-
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3			N	-0-			-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3			N	-0-			-0-
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3			N	-0-			-0-
09	0	2984	-0-	2984	2984	2984 3			N	-0-			-0-
10	0	3298	-0-	3298	6282	3298 3			N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 -	3076	
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3			N	-0-			-0-
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-			-0-
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3			N	-0-			-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3			N	-0-			-0-
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954 3			N	-0-			-0-
10	0	2163	-0-	2163	4117	2163 3			N	-0-			-0-
-----													
CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 -	3072	
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	300	300 3			N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	475	175 3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
B. A. DONALDSON		WELL #: 4		RRCID -> 276578		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
09	0	1800	-0-	1800	1800	1800 3	N	-0-		-0-
10	0	894	-0-	894	2694	894 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES -A-		WELL #: M 2		RRCID -> 276609		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133		
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
09	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087 3	N	-0-		-0-
-----										
SHARY		WELL #: 3		RRCID -> 277625		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184		
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
07	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	369	369 3	N	-0-		-0-
-----										
CULBERTSON		WELL #: 506		RRCID -> 278007		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910		
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
07	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	0	157	-0-	157	157	157 3	N	-0-		-0-
-----										
TWILL		WELL #: 4		RRCID -> 278013		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223		
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
09	0	994	-0-	994	994	994 3	N	-0-		-0-
10	0	1514	-0-	1514	2508	1514 3	N	-0-		-0-
-----										
MORTON B		WELL #: 2064		RRCID -> 278086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083		
05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3	N	-0-		-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3	N	-0-		-0-
09	0	3153	-0-	3153	3153	3153 3	N	-0-		-0-
10	0	3533	-0-	3533	6686	3533 3	N	-0-		-0-
-----										
MORTON B		WELL #: 2063		RRCID -> 278087		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057		
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
08	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
09	0	1806	-0-	1806	1806	1806 3	N	-0-		-0-
10	0	2288	-0-	2288	4094	2288 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WILBAR		WELL #: 2263		RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 -	3109	
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3		N	-0-			-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
09	0	3585	-0-	3585	3585	3585	3		N	-0-			-0-
10	0	2368	-0-	2368	5953	2368	3		N	-0-			-0-
SMITH M		WELL #: 2		RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 -	3118	
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3		N	-0-			-0-
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3		N	-0-			-0-
09	0	4624	-0-	4624	4624	4624	3		N	-0-			-0-
10	0	1747	-0-	1747	6371	1747	3		N	-0-			-0-
WILBAR		WELL #: 2257		RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749 -	3092	
05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
09	0	2766	-0-	2766	2766	2766	3		N	-0-			-0-
10	0	1837	-0-	1837	4603	1837	3		N	-0-			-0-
WILBAR		WELL #: 2264		RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2751 -	3135	
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
08	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
09	0	1926	-0-	1926	1926	1926	3		N	-0-			-0-
10	0	1317	-0-	1317	3243	1317	3		N	-0-			-0-
WARD		WELL #: A 3		RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2834 -	3045	
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
09	0	1185	-0-	1185	1185	1185	3		N	-0-			-0-
10	0	559	-0-	559	1744	559	3		N	-0-			-0-
WILBAR		WELL #: 2262		RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763 -	3130	
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3		N	-0-			-0-
09	0	4699	-0-	4699	4699	4699	3		N	-0-			-0-
10	0	3366	-0-	3366	8065	3366	3		N	-0-			-0-
MEINHARDT		WELL #: 3		RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796 -	3116	
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
09	0	2836	-0-	2836	2836	2836	3		N	-0-			-0-
10	0	1285	-0-	1285	4121	1285	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-		-0-	
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3	N	-0-		-0-	
07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3	N	-0-		-0-	
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3	N	-0-		-0-	
09	0	4346	-0-	4346	4346	4346	3	N	-0-		-0-	
10	0	1907	-0-	1907	6253	1907	3	N	-0-		-0-	
-----												
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-		-0-	
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-		-0-	
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3	N	-0-		-0-	
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-		-0-	
09	0	2108	-0-	2108	2108	2108	3	N	-0-		-0-	
10	0	1114	-0-	1114	3222	1114	3	N	-0-		-0-	
-----												
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 -	3133
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3	N	-0-		-0-	
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3	N	-0-		-0-	
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-		-0-	
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3	N	-0-		-0-	
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	N	-0-		-0-	
10	0	1606	-0-	1606	1606	1606	3	N	-0-		-0-	
-----												
COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-	
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-		-0-	
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
09	0	1501	-0-	1501	1501	1501	3	N	-0-		-0-	
10	0	769	-0-	769	2270	769	3	N	-0-		-0-	
-----												
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 -	3108
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-		-0-	
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-		-0-	
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-		-0-	
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-		-0-	
09	0	2445	-0-	2445	2445	2445	3	N	-0-		-0-	
10	0	919	-0-	919	3364	919	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 -	3086
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3	N	-0-		-0-	
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-		-0-	
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-		-0-	
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-		-0-	
09	0	2823	-0-	2823	2823	2823	3	N	-0-		-0-	
10	0	622	-0-	622	3445	622	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 -	2890
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		-0-	
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-		-0-	
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3	N	-0-		-0-	
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3	N	-0-		-0-	
09	0	3548	-0-	3548	3548	3548	3	N	-0-		-0-	
10	0	1073	-0-	1073	4621	1073	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WILBAR		WELL #: 2256		RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF.	2714	-	3077			
05	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	0	997	-0-	997	997	997	3			N	-0-					-0-
WILBAR		WELL #: 2305		RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2752	-	3130			
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	0	2017	-0-	2017	2017	2017	3			N	-0-					-0-
SNEED A		WELL #: 1524		RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF.	2566	-	3037			
05	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	2377	-0-	-743	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2734	-0-	-490	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
10	0	1767	-0-	1767	1767	1767	3			N	-0-					-0-
SNEED		WELL #: 1423		RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542	-	2935			
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
09	0	4208	-0-	4208	4208	4208	3			N	-0-					-0-
10	0	2452	-0-	2452	6660	2452	3			N	-0-					-0-
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725	-	3037			
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	0	1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-
SNEED A		WELL #: 1522		RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500	-	2896			
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	0	1279	-0-	1279	1279	1279	3			N	-0-					-0-
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637	-	2984			
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	0	3716	-0-	3716	3716	3716	3			N	-0-					-0-
10	0	2221	-0-	2221	5937	2221	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-			-0-
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-			-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	3			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084			
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-			-0-
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-			-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
10	0	1770	-0-	1770	1770	1770	3			N	-0-			-0-
-----														
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917			
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
08	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
10	0	987	-0-	987	987	987	3			N	-0-			-0-
-----														
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151			
05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-			-0-
09	0	2878	-0-	2878	2878	2878	3			N	-0-			-0-
10	0	1257	-0-	1257	4135	1257	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881			
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-			-0-
10	0	1506	-0-	1506	1506	1506	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880			
05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
09	0	2034	-0-	2034	2034	2034	3			N	-0-			-0-
10	0	1202	-0-	1202	3236	1202	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993			
05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-			-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-			-0-
09	0	6103	-0-	6103	6103	6103	3			N	-0-			-0-
10	0	3609	-0-	3609	9712	3609	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	3	N	-0-		-0-
06		1200 N	811	-0-	-389	-0-	811	3	N	-0-		-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-
08		992 N	785	-0-	-207	-0-	785	3	N	-0-		-0-
09		0	1002	-0-	1002	1002	1002	3	N	-0-		-0-
10		0	664	-0-	664	1666	664	3	N	-0-		-0-
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
05		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-		-0-
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-		-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-		-0-
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	N	-0-		-0-
09		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
10		0	1430	-0-	1430	1430	1430	3	N	-0-		-0-
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3	N	-0-		-0-
06		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
07		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3	N	-0-		-0-
08		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3	N	-0-		-0-
09		0	4140	-0-	4140	4140	4140	3	N	-0-		-0-
10		0	2730	-0-	2730	6870	2730	3	N	-0-		-0-
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
05		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3	N	-0-		-0-
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-		-0-
07		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-		-0-
08		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-		-0-
09		0	2239	-0-	2239	2239	2239	3	N	-0-		-0-
10		0	1873	-0-	1873	4112	1873	3	N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
05		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
06		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-		-0-
07		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3	N	-0-		-0-
08		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-		-0-
09		0	2394	-0-	2394	2394	2394	3	N	-0-		-0-
10		0	206	-0-	206	2600	206	3	N	-0-		-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
05		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
06		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-		-0-
07		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
08		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-		-0-
09		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
10		0	1041	-0-	1041	1041	1041	3	N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3	N	-0-		-0-
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3	N	-0-		-0-
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3	N	-0-		-0-
08		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3	N	-0-		-0-
09		0	3676	-0-	3676	3676	3676	3	N	-0-		-0-
10		0	2169	-0-	2169	5845	2169	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
09	0	2451	-0-	2451	2451	2451	3			N	-0-			-0-
10	0	1748	-0-	1748	4199	1748	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178			
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
10	0	524	-0-	524	524	524	3			N	-0-			-0-
-----														
VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536			
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	181	165	3			N	-0-			-0-
-----														
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330			
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-			-0-
10	0	156	-0-	156	176	156	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
08	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
09	0	975	-0-	975	975	975	3			N	-0-			-0-
10	0	679	-0-	679	1654	679	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
10	0	509	-0-	509	509	509	3			N	-0-			-0-
-----														
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969			
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-			-0-
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-			-0-
07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-			-0-
08	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-			-0-
09	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-			-0-
10	0	4008	-0-	4008	4008	4008	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	0	400	-0-	400	400	400	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	400	400				N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934				
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-				-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-				-0-
07	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-				-0-
08	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1414	3			N	-0-				-0-
09	0	1874	-0-	1874	1874	1874	3			N	-0-				-0-
10	0	1391	-0-	1391	3265	1391	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183				
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-
07	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	3			N	-0-				-0-
08	744 N	27	-0-	-717	-0-	27	3			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909				
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-				-0-
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
08	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
09	0	1229	-0-	1229	1229	1229	3			N	-0-				-0-
10	0	956	-0-	956	2185	956	3			N	-0-				-0-
-----															
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	2138	-0-	2138	2138	2138	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 -	3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
09	0	1569	-0-	1569	1569	1569	3		N	-0-			-0-
10	0	888	-0-	888	2457	888	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 -	3041	
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
08	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
09	3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
10	0	1400	-0-	1400	1400	1400	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 -	3052	
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
09	0	1174	-0-	1174	1174	1174	3		N	-0-			-0-
10	0	1160	-0-	1160	2334	1160	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 -	3028	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	390 N	66	-0-	-324	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
09	0	491	-0-	491	491	491	3		N	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355	846	355	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 -	2932	
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1722	-0-	-408	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
10	0	1534	-0-	1534	1534	1534	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 -	2980	
05	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	603	603	3		N	-0-			-0-
-----													
STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 -	3021	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	941	-0-	-319	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
10	0	648	-0-	648	648	648	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 -	3106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	1804	-0-	-326	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
09		0	1900	-0-	1900	1900	1900 3		N	-0-			-0-
10		0	929	-0-	929	2829	929 3		N	-0-			-0-
-----													
KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 -	3027	
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
10		0	1062	-0-	1062	1062	1062 3		N	-0-			-0-
-----													
KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 -	3074	
05		2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
06		3120 X	2652	-0-	-468	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-			-0-
08		3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
09		2880 X	2378	-0-	-502	-0-	2378 3		N	-0-			-0-
10		0	1045	-0-	1045	1045	1045 3		N	-0-			-0-
-----													
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 -	3039	
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
06		2250 N	1955	-0-	-295	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
08		2232 N	2161	-0-	-71	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
09		0	2029	-0-	2029	2029	2029 3		N	-0-			-0-
10		0	1468	-0-	1468	3497	1468 3		N	-0-			-0-
-----													
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 -	3171	
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
08		713 N	554	-0-	-159	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09		660 N	437	-0-	-223	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10		620 N	124	-0-	-496	-0-	124 3		N	-0-			-0-
-----													
FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 -	3156	
05	DELQ PR		4251	-0-	4251	10227	4251 3		N	-0-			-0-
06	13327 X		3100	-0-	-10227	-0-	3100 3		N	-0-			-0-
07	4433 X		3417	-0-	-1016	-0-	3417 3		N	-0-			-0-
08	4433 X		4205	-0-	-228	-0-	4205 3		N	-0-			-0-
09	0		5073	-0-	5073	5073	5073 3		N	-0-			-0-
10	0		1134	-0-	1134	6207	1134 3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 -	3143	
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 3		N	-0-			-0-
06		2010 X	1267	-0-	-743	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
07		2077 X	1572	-0-	-505	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
09		0	4932	-0-	4932	4932	4932 3		N	-0-			-0-
10		0	2118	-0-	2118	7050	2118 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PASH ENERGY, INC.				642961						
BURNETT				WELL #: 1093	RRCID -> 070667	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458	- 2810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
07	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
09	0	655	-0-	655	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10	0	1558	-0-	1558	-0-	2213 1558 2	N	-0-		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795						
WORLEY				WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-

ARCHER, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-

MELTON				WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-

JACKSON, WM.				WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774	- 2922
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574	- 2850
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	757	-0-	-824	-0-	757 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795							
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
-----											
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6/24/2022									
-----											
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
-----											
PETRO HALEY		WELL #:		660062	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100
BO											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		670097	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
HUSTED, E. R.											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
09	0	1254	-0-	1254	1254	1254 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1254			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	N/A
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
06	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09	0	566	-0-	566	566	566	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	566			N	NO RPT			-0-
-----												
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
09	0	319	-0-	319	319	319	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
-----												
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
-----												
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	0	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	543				N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097												
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
09	0		282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	282		N	NO RPT		-0-
-----												
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
09	0		100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100		N	NO RPT		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097					
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:	3	RRCID -> 024700	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		-0-
09	0	273	-0-	273	273	273 3		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	273		NO RPT	-0-
-----								
JOHNSON RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 025256	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
SALLY		WELL #:	1	RRCID -> 025271	COMPL. DATE 12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		-0-
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		-0-
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		-0-
08	0	1136	-0-	1136	1136	1136 3		-0-
09	0	1019	-0-	1019	2155	1019 3		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2155		N	NO RPT
-----								
BURNETT -H-		WELL #:	1	RRCID -> 025320	COMPL. DATE 12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
BOST		WELL #:	1	RRCID -> 025426	COMPL. DATE 08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		-0-
08	0	511	-0-	511	511	511 3		-0-
09	0	827	-0-	827	1338	827 3		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1338		N	NO RPT
-----								
BURNETT -R-		WELL #:	6	RRCID -> 025712	COMPL. DATE 02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
STATE -A-		WELL #:	A 10	RRCID -> 034543	COMPL. DATE 10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346		N	NO RPT



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 041320		COMPL. DATE 07/09/1966		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
08	0	551	-0-	551	551	551 3	N	-0-		-0-
09	0	411	-0-	411	962	411 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	962		N	NO RPT		-0-
-----										
HUSTED		WELL #: 3		RRCID -> 042929		COMPL. DATE 06/22/1967		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 043039		COMPL. DATE 11/24/1967		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895		
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
09	0	273	-0-	273	273	273 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-
-----										
BURNETT -R-		WELL #: 8A		RRCID -> 046184		COMPL. DATE 05/07/1969		TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882		
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURNETT ESTATE -107-		WELL #: 1		RRCID -> 051385		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	493	-0-	493	493	493 3	N	-0-		-0-
09	14B DENY	425	-0-	425	918	425 3	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	918		N	NO RPT		-0-
-----										
LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 051809		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 080249		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097									
SOUTH JACKSON		WELL #:	5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
07	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
08	0	609	-0-	609	609	609 3		N	-0-			-0-
09	0	434	-0-	434	1043	434 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1043			N	NO RPT			-0-
-----												
EAST JACKSON		WELL #:	1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A		
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
08	0	342	-0-	342	342	342 3		N	-0-			-0-
09	0	90	-0-	90	432	90 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	432			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERS		WELL #:	3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560		
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226	226 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERS		WELL #:	4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:	10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARBERT		WELL #:	1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240		
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09	0	184	-0-	184	184	184 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
-----												
CAROL		WELL #:	1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620		
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
07	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09	0	795	-0-	795	795	795 3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	795			N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097									
WEATHERLY -C-			WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEITHOLT			WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED -B-			WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2526 - 2638		
05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
08	0	1139	-0-	1139	1139	1139	3			N	-0-			-0-
09	0	961	-0-	961	2100	961	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2100					N	NO RPT			-0-
-----														
FRANK			WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCLAUGHLIN			WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746		
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	209	92	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT			-0-
-----														
COFFEE			WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780		
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
07	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
08	0	1378	-0-	1378	1378	1378	3			N	-0-			-0-
09	0	1271	-0-	1271	2649	1271	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2649					N	NO RPT			-0-
-----														
SEIBER			WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415		
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-			-0-
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-			-0-
08	0	4194	-0-	4194	4194	4194	3			N	-0-			-0-
09	0	3975	-0-	3975	8169	3975	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8169					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2636	-	2847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09		20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	2425	-	2663
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337	-	3019
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700	-	2900
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843	-	3012
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388	-	3884
05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-	
06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-	
07		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-	
08		0	395	-0-	395	395	395	3	N	-0-			-0-	
09		0	338	-0-	338	733	338	3	N	-0-			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	733			N	NO RPT			-0-	
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974	-	3120
05		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
06		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
07		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-	
08		0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-			-0-	
09		0	96	-0-	96	207	96	3	N	-0-			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SNEED C				WELL #: 2	RRCID -> 156445	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2748	- 2970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
08	0	408	-0-	408	408	408 3		N	-0-		-0-
09	0	354	-0-	354	762	354 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	762			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT RH				WELL #: 2	RRCID -> 156713	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2673	- 2768		
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
*09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILDRETH				WELL #: 1	RRCID -> 162785	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 2695	PERF. 2411	- 2695		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LATHAM				WELL #: 2	RRCID -> 163306	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3469	PERF. 2479	- 3340		
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
08	0	528	-0-	528	528	528 3		N	-0-		-0-
09	0	461	-0-	461	989	461 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	989			N	NO RPT		-0-
-----											
CRUTCHFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 165742	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2494	- 2686		
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
08	0	277	-0-	277	277	277 3		N	-0-		-0-
09	0	262	-0-	262	539	262 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	539			N	NO RPT		-0-
-----											
SEIBER				WELL #: 1R	RRCID -> 171706	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2656	- 3015		
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
08	0	428	-0-	428	428	428 3		N	-0-		-0-
09	0	407	-0-	407	835	407 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	835			N	NO RPT		-0-
-----											
CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250		
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
08	0	592	-0-	592	592	592 3		N	-0-		-0-
09	0	543	-0-	543	1135	543 3		N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1135			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800	
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-	
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-	
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-	
*09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		671480	1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-													
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		-0-	
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-	
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-		-0-	
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-	
09	0	1076	-0-	1076	1076	1076	3		N	-0-		-0-	
10	0	648	-0-	648	1724	648	3		N	-0-		-0-	
-----													
MCMURTY		WELL #:		1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		28	
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		28	
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		28	
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		28	
09	0	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-		28	
10	0	120	-0-	120	234	120	3		N	-0-		28	
-----													
MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A		
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-	
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-	
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-	
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	424	-0-	424	424	424	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3			N	-0-		-0-
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-		-0-
07	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			N	-0-		-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			N	-0-		-0-
09	0	1333	-0-	1333	1333	1333 3			N	-0-		-0-
10	0	1359	-0-	1359	2692	1359 3			N	-0-		-0-
-----												
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-		-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-		-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-		-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-		-0-
09	0	307	-0-	307	307	307 3			N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	472	165 3			N	-0-		-0-
-----												
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-		-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-		-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-		-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-
09	0	71	-0-	71	71	71 3			N	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330	401	330 3			N	-0-		-0-
-----												
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-		-0-
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-		-0-
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-		-0-
09	0	18	-0-	18	18	18 3			N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	30	12 3			N	-0-		-0-
-----												
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3			N	-0-		-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3			N	-0-		-0-
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3			N	-0-		-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3			N	-0-		-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3			N	-0-		-0-
10	0	3501	-0-	3501	3501	3501 3			N	-0-		-0-
-----												
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		192
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-		192
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-		192
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-		192
09	0	1538	-0-	1538	1538	1538 3			N	-0-		192
10	0	1599	-0-	1599	3137	1599 3			N	-0-		192

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641							
BRENT				WELL #: 1099	RRCID -> 212643	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 3396	PERF. 2898	- 3396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	382 1	382 3	N	-0-		-0-
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	267 1	267 3	N	-0-		-0-
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	470 1	469 3	N	-0-		-0-
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	593 1	592 3	N	-0-		-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	488 1	488 3	N	-0-		-0-
10	0	1346	-0-	1346	1346	673 1	673 3	N	-0-		-0-
-----											
RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 219076	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3373	- 3575		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	5	3 3		N	-0-		-0-
-----											
BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640		
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-		-0-
09	0	737	-0-	737	737	737 3		N	-0-		-0-
10	0	737	-0-	737	1474	737 3		N	-0-		-0-
-----											
HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557		
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-		-0-
09	0	736	-0-	736	736	736 3		N	-0-		-0-
10	0	737	-0-	737	1473	737 3		N	-0-		-0-
-----											
BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628		
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
09	0	736	-0-	736	736	736 3		N	-0-		-0-
10	0	934	-0-	934	1670	934 3		N	-0-		-0-
-----											
BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615		
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
10	0	934	-0-	934	934	934 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641										
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
07	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
09	0	605	-0-	605	605	605	3			N	-0-			-0-
10	0	735	-0-	735	1340	735	3			N	-0-			-0-
-----														
COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326					
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505					
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	720 N	283	-0-	-437	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	744 N	153	-0-	-591	-0-	153	3			N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
09	0	457	-0-	457	457	457	3			N	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	1244	787	3			N	-0-			-0-
-----														
FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3420	- 3670					
05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
06	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
08	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
09	0	1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-			-0-
10	0	1580	-0-	1580	2907	1580	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576					
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	3			N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	729	1369	729	3			N	-0-			-0-
-----														
BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586					
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	3			N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	729	1369	729	3			N	-0-			-0-
-----														
MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083					
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-			-0-
09	0	2764	-0-	2764	2764	2764	3			N	-0-			-0-
10	0	1622	-0-	1622	4386	1622	3			N	-0-			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
09	0	563	-0-	563	563	563 3		N	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	1027	464 3		N	-0-			-0-

-----  
 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310  
 -----

05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	314 3		N	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465	779	465 3		N	-0-			-0-

-----  
 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304  
 -----

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 RABCO ENERGY 687738  
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

-----  
 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

-----  
 RIGSEY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.			697042									
BURNETT			WELL #: 1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-			-0-
06		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
07		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
08		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-			-0-
09		0	490	-0-	490	490	490 3	N	-0-			-0-
*10		1575 X	1085	-0-	-490	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT			WELL #: 1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A		
05		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-
06		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-			-0-
07		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-			-0-
08		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
09		0	427	-0-	427	427	427 3	N	-0-			-0-
*10		1372 X	945	-0-	-427	-0-	945 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT			WELL #: 1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-			-0-
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
07		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
08		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
09		0	664	-0-	664	664	664 3	N	-0-			-0-
*10		2134 X	1470	-0-	-664	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
-----												
BRYAN			WELL #: 8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, J. C.			WELL #: 1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A		
05		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
06		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
07		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-			-0-
08		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
09		0	106	-0-	106	106	106 3	N	-0-			-0-
*10		623 X	517	-0-	-106	-0-	517 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL			WELL #: E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCCONNELL			WELL #: F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042										
SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
06	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
08	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	3	N	-0-			-0-
10	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	3	N	-0-			-0-
-----												
COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2510 - 2580		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2588 - 2610		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2776 - 3356		
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-			-0-
*10	66 X	59	-0-	-7	-0-	59	3	N	-0-			-0-
-----												
SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2870 - 3180		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2744 - 3250		
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-			-0-
07	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
09	0	1967	-0-	1967	1967	1967	3	N	-0-			-0-
*10	3971 X	2004	-0-	-1967	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2695 - 2983		
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	3	N	-0-			-0-
*10	614 X	471	-0-	-143	-0-	471	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
ROSA		WELL #:		3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
09	0	1205	-0-	1205	1205	1205	3		N	-0-			-0-
*10	2433 X	1228	-0-	-1205	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #:		2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5		RRCID -> 185202		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHAFER RANCH		WELL #:		296		RRCID -> 185548		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961			
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-
*10	553 X	541	-0-	-12	-0-	541	3		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN, D.		WELL #:		20		RRCID -> 197554		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798			
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			-0-
*10	16 X	14	-0-	-2	-0-	14	3		N	-0-			-0-
-----													
COBB 'A'		WELL #:		9		RRCID -> 288012		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED WATER RESOURCES, INC.				697109									
HATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RESTORATION ENERGY LLC				703470									
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, EUGENE				707892									
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
JOHNSON, E. B.		WELL #:		G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
S & W OIL & GAS, LLC 741661  
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*10	126 N	41	-0-	-85	-0-	41	3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	0	1238	-0-	1238	-0-	1377	2		N	-0-			-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

05	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	0	211	-0-	211	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	-0-	484	2		N	-0-			-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
09	0	5517	-0-	5517	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
10	0	5011	-0-	5011	-0-	10528	2		N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
06	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
09	0	3116	-0-	3116	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
10	0	3372	-0-	3372	-0-	6488	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
09	0	878	-0-	878	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10	0	1147	-0-	1147	-0-	2025	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
07	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
08	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
09	0	1336	-0-	1336	1336	1336	2			N	-0-			-0-
10	0	1342	-0-	1342	2678	1342	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600		
05	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
09	0	1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-			-0-
10	0	1231	-0-	1231	2917	1231	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT E UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438		
05	651 N	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	774	-0-	774	774	774	2			N	-0-			-0-
10	0	430	-0-	430	1204	430	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795		
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
09	0	528	-0-	528	528	528	2			N	-0-			-0-
10	0	1365	-0-	1365	1893	1365	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT X UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864		
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	693	693	2			N	-0-			-0-
10	0	701	-0-	701	1394	701	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT U UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732		
05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
08	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
09	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2			N	-0-			-0-
10	0	1241	-0-	1241	2618	1241	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071		
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
07	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
09	0	673	-0-	673	673	673	2			N	-0-			-0-
10	0	1223	-0-	1223	1896	1223	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT		WELL #: 22		RRCID -> 023108		COMPL. DATE 01/31/1930		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
07	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
09	0	413	-0-	413	413	413 2	N	-0-		-0-
10	0	457	-0-	457	870	457 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT D UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 023109		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750		
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BURNETT Q UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 023110		COMPL. DATE 07/09/1930		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625		
05	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-
09	0	892	-0-	892	892	892 2	N	-0-		-0-
10	0	870	-0-	870	1762	870 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 26		RRCID -> 023112		COMPL. DATE 09/30/1930		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880		
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
07	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
09	0	77	-0-	77	77	77 2	N	-0-		-0-
10	0	541	-0-	541	618	541 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT S UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 023114		COMPL. DATE 01/18/1939		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760		
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-		-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
09	0	1996	-0-	1996	1996	1996 2	N	-0-		-0-
10	0	1998	-0-	1998	3994	1998 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 29		RRCID -> 023115		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400		
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
08	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
09	0	1266	-0-	1266	1266	1266 2	N	-0-		-0-
10	0	1243	-0-	1243	2509	1243 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT		WELL #: 30		RRCID -> 023116		COMPL. DATE 04/01/1939		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832		
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
07	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
09	0	542	-0-	542	542	542 2	N	-0-		-0-
10	0	544	-0-	544	1086	544 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
09	0	1620	-0-	1620	1620	1620 2		N	-0-			-0-
10	0	1638	-0-	1638	3258	1638 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731	
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
08	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
09	0	913	-0-	913	913	913 2		N	-0-			-0-
10	0	925	-0-	925	1838	925 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704	
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	0	629	-0-	629	629	629 2		N	-0-			-0-
10	0	635	-0-	635	1264	635 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000	
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
09	0	2350	-0-	2350	2350	2350 2		N	-0-			-0-
10	0	2541	-0-	2541	4891	2541 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
09	0	2699	-0-	2699	2699	2699 2		N	-0-			-0-
10	0	2718	-0-	2718	5417	2718 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
06	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
07	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
09	0	1611	-0-	1611	1611	1611 2		N	-0-			-0-
10	0	1602	-0-	1602	3213	1602 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
07		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
09		0	1650	-0-	1650		1650	1650	2		N	-0-			-0-
10		0	1656	-0-	1656		3306	1656	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT O UNIT															
WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610															
05		755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06		719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
07		868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
08		847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09		0	830	-0-	830		830	830	2		N	-0-			-0-
10		0	900	-0-	900		1730	900	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024															
05		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
06		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
09		0	1416	-0-	1416		1416	1416	2		N	-0-			-0-
10		0	1484	-0-	1484		2900	1484	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925															
05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06		441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07		506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08		494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
09		0	458	-0-	458		458	458	2		N	-0-			-0-
10		0	482	-0-	482		940	482	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000															
05		214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
07		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
08		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
09		0	1149	-0-	1149		1149	1149	2		N	-0-			-0-
10		0	1115	-0-	1115		2264	1115	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT R UNIT															
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625															
05		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
06		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
08		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09		0	1414	-0-	1414		1414	1414	2		N	-0-			-0-
10		0	1359	-0-	1359		2773	1359	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651															
05		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
06		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
07		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
09		0	2393	-0-	2393		2393	2393	2		N	-0-			-0-
10		0	2370	-0-	2370		4763	2370	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
09	0	1038	-0-	1038	1038	1038 2		N	-0-			-0-
10	0	1045	-0-	1045	2083	1045 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010	
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954 2		N	-0-			-0-
10	0	2008	-0-	2008	3962	2008 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590	
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
09	0	2482	-0-	2482	2482	2482 2		N	-0-			-0-
10	0	2765	-0-	2765	5247	2765 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675	
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
06	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
09	0	1050	-0-	1050	1050	1050 2		N	-0-			-0-
10	0	1127	-0-	1127	2177	1127 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755	
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09	0	465	-0-	465	465	465 2		N	-0-			-0-
10	0	723	-0-	723	1188	723 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
09	0	1380	-0-	1380	1380	1380 2		N	-0-			-0-
10	0	1417	-0-	1417	2797	1417 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658	
05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
09	0	897	-0-	897	897	897 2		N	-0-			-0-
10	0	926	-0-	926	1823	926 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
07	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
09	0	4261	-0-	4261	4261	4261	2			N	-0-			-0-
10	0	3729	-0-	3729	7990	3729	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500		
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
09	0	1809	-0-	1809	1809	1809	2			N	-0-			-0-
10	0	1707	-0-	1707	3516	1707	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT AC UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825		
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
09	0	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-			-0-
10	0	506	-0-	506	1022	506	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875		
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
06	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
07	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-			-0-
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	0	6030	-0-	6030	6030	6030	2			N	-0-			-0-
10	0	6334	-0-	6334	12364	6334	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
09	0	1071	-0-	1071	1071	1071	2			N	-0-			-0-
10	0	1183	-0-	1183	2254	1183	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682		
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	792	440	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850		
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2211 -	2600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	206	-0-	206	206	206	2	N	-0-	-0-			-0-	
10	0	133	-0-	133	339	133	2	N	-0-	-0-			-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2424 -	2842
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	2182	-0-	2182	2182	2182	2	N	-0-	-0-			-0-	
10	0	2237	-0-	2237	4419	2237	2	N	-0-	-0-			-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	01/16/2019	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	1715 -	4164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
-----														
BURNETT				WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2410 -	3770
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	3200	-0-	3200	3200	3200	2	N	-0-	-0-			-0-	
10	0	2701	-0-	2701	5901	2701	2	N	-0-	-0-			-0-	
-----														
BURNETT AE UNIT				WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 -	2580
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	1569	-0-	1569	1569	1569	2	N	-0-	-0-			-0-	
10	0	1618	-0-	1618	3187	1618	2	N	-0-	-0-			-0-	
-----														
BURNETT AA UNIT				WELL #:	72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 -	2964
05	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	2161	-0-	2161	2161	2161	2	N	-0-	-0-			-0-	
10	0	2221	-0-	2221	4382	2221	2	N	-0-	-0-			-0-	
-----														
BURNETT Z UNIT				WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2658 -	3060
05	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-			-0-	
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-			-0-	
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-			-0-	
08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	1312	-0-	1312	1312	1312	2	N	-0-	-0-			-0-	
10	0	1342	-0-	1342	2654	1342	2	N	-0-	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 - 5000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
07	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
09	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2			N	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856	2016	856	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 - 4260		
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
09	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-			-0-
10	0	135	-0-	135	461	135	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 - 4267		
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
09	0	1224	-0-	1224	1224	1224	2			N	-0-			-0-
10	0	916	-0-	916	2140	916	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT H UNIT				WELL #:	81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940		
05	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2			N	-0-			-0-
10	0	752	-0-	752	1513	752	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933		
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
09	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2			N	-0-			-0-
10	0	1209	-0-	1209	2539	1209	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2171 - 3842		
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
09	0	1529	-0-	1529	1529	1529	2			N	-0-			-0-
10	0	1308	-0-	1308	2837	1308	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 - 3074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-	
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-	
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-	
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-	
09	0	393	-0-	393	393	393	2		N	-0-		-0-	
10	0	435	-0-	435	828	435	2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 - 2800
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-	
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-		-0-	
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-	
08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-	
09	0	536	-0-	536	536	536	2		N	-0-		-0-	
10	0	1015	-0-	1015	1551	1015	2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2532 - 2911
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-	
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-	
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-	
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-	
09	0	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-		-0-	
10	0	670	-0-	670	1031	670	2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2460 - 2708
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-	
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-		-0-	
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
09	0	2341	-0-	2341	2341	2341	2		N	-0-		-0-	
10	0	3288	-0-	3288	5629	3288	2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2538 - 2834
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
07	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-		-0-	
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		-0-	
09	0	1864	-0-	1864	1864	1864	2		N	-0-		-0-	
10	0	2061	-0-	2061	3925	2061	2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT AG UNIT				WELL #:	95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2495 - 2800
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-	
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-	
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-	
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-	
09	0	757	-0-	757	757	757	2		N	-0-		-0-	
10	0	728	-0-	728	1485	728	2		N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT				WELL #:	99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2370 - 2675
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-	
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-		-0-	
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-		-0-	
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		-0-	
09	0	2049	-0-	2049	2049	2049	2		N	-0-		-0-	
10	0	1748	-0-	1748	3797	1748	2		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	-		2724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
08	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
09	0	1176	-0-	1176	1176	1176 2		N	-0-		-0-
10	0	1402	-0-	1402	2578	1402 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	-		3157
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-		-0-
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-		-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-		-0-
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
09	0	3202	-0-	3202	3202	3202 2		N	-0-		-0-
10	0	3232	-0-	3232	6434	3232 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	-		3266
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
09	0	598	-0-	598	598	598 2		N	-0-		-0-
10	0	626	-0-	626	1224	626 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	-		2930
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
09	0	622	-0-	622	622	622 2		N	-0-		-0-
10	0	1050	-0-	1050	1672	1050 2		N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A			
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-		-0-
06	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-		-0-
09	0	3272	-0-	3272	3272	3272 2		N	-0-		-0-
10	0	3912	-0-	3912	7184	3912 2		N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 023197	COMPL. DATE 04/15/1930	TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
09	0	833	-0-	833	833	833 2		N	-0-		-0-
10	0	705	-0-	705	1538	705 2		N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, G. W.				WELL #: 3	RRCID -> 023198	COMPL. DATE 03/07/1936	TOTAL DEPTH 2314	PERF. N/A			
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-		-0-
06	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N	-0-		-0-
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		N	-0-		-0-
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		N	-0-		-0-
09	0	4519	-0-	4519	4519	4519 2		N	-0-		-0-
10	0	4974	-0-	4974	9493	4974 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF. 2370 - 2822				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948				
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
07	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
09	0	1816	-0-	1816	1816	1816	1816	2			N	-0-			-0-
10	0	1661	-0-	1661	3477	1661	1661	2			N	-0-			-0-
-----															
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
07	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
09	0	4069	-0-	4069	4069	4069	4069	2			N	-0-			-0-
10	0	3679	-0-	3679	7748	3679	3679	2			N	-0-			-0-
-----															
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878				
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	7	2			N	-0-			-0-
-----															
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	716	-0-	716	716	716	716	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A	
05		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
06		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
07		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
08		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
09		0	1137	-0-	1137	1137	1137 2		N	-0-			-0-
10		0	1189	-0-	1189	2326	1189 2		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA				WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09		0	69	-0-	69	69	69 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #:	G 5H	RRCID ->	023238	COMPL. DATE	11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2345 - 4700	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1		1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4 1		2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2
08		164 X	164	-0-	-0-	-0-	161 2	3 9	N	3	4 1		1
09		0	44	-0-	44	44	40 2	4 9	N	4	4 1		1
10		0	-0-	-0-	-0-	44			N	19	5 1		15
-----													
BURNETT, M.C.				WELL #:	G 1 B	RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2435 - 2810	
05		772 X	772	-0-	-0-	-0-	208 1	564 2	N	-0-			-0-
06		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
07		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	335 1	906 2	N	-0-			-0-
08		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	393 1	1280 2	N	-0-			-0-
09		0	1423	-0-	1423	1423	377 1	1046 2	N	-0-			-0-
10		0	1496	-0-	1496	2919	403 1	1093 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, M.C.				WELL #:	G 1 D	RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 3002 - 3090	
05		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
06		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
07		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
08		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09		0	1718	-0-	1718	1718	1718 2		N	-0-			-0-
10		0	1554	-0-	1554	3272	1554 2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD, J. M.				WELL #:	P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2	N	-0-		-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
09	0	697	-0-	697	-0-	697 2	N	-0-		-0-
10	0	702	-0-	702	-0-	1399 702 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		-0-
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	N	-0-		-0-
09	0	2594	-0-	2594	-0-	2594 2	N	-0-		-0-
10	0	2605	-0-	2605	-0-	5199 2605 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2	N	-0-		-0-
09	0	613	-0-	613	-0-	613 2	N	-0-		-0-
10	0	599	-0-	599	-0-	1212 599 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	-0-		-0-
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	1850 2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
09	0	1753	-0-	1753	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
10	0	1780	-0-	1780	-0-	3533 1780 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
09	0	521	-0-	521	521	521 2		N	-0-		-0-
10	0	535	-0-	535	1056	535 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
09	0	1365	-0-	1365	1365	1365 2		N	-0-		-0-
10	0	1375	-0-	1375	2740	1375 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
07	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
09	0	1438	-0-	1438	1438	1438 2		N	-0-		-0-
10	0	1475	-0-	1475	2913	1475 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198	- 4397	
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	1037 2		N	-0-		-0-
10	0	1057	-0-	1057	2094	1057 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 34	RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2930	- 6135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
09	0	562	-0-	562	562	562	2	N	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	1146	584	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 35	RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 2264	- 5186
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
09	0	1119	-0-	1119	1119	1119	2	N	-0-			-0-
10	0	1145	-0-	1145	2264	1145	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
09	0	295	-0-	295	295	295	2	N	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	593	298	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2384	- 5590
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
09	0	2805	-0-	2805	2805	2805	2	N	-0-			-0-
10	0	2871	-0-	2871	5676	2871	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 38	RRCID ->	023307	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF. 2234	- 2582
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
09	0	1331	-0-	1331	1331	1331	2	N	-0-			-0-
10	0	1129	-0-	1129	2460	1129	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 39	RRCID ->	023308	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1911	- 4810
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
06	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
08	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
09	0	1675	-0-	1675	1675	1675	2	N	-0-			-0-
10	0	1955	-0-	1955	3630	1955	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 40	RRCID ->	023309	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1850	- 4761
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
09	0	1073	-0-	1073	1073	1073	2	N	-0-			-0-
10	0	1214	-0-	1214	2287	1214	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID ->	023310	COMPL. DATE	07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 42		RRCID ->	023311	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	1913 - 3894		
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	0	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	716	394	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID ->	023312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	0	488	-0-	488	488	488	2		N	-0-			-0-
10	0	491	-0-	491	979	491	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 44		RRCID ->	023313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827 - 5190		
05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
08	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
09	0	1774	-0-	1774	1774	1774	2		N	-0-			-0-
10	0	1842	-0-	1842	3616	1842	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 46		RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1654 - 4845		
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09	0	594	-0-	594	594	594	2		N	-0-			-0-
10	0	685	-0-	685	1279	685	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1906 - 4588		
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09	0	1107	-0-	1107	1107	1107	2		N	-0-			-0-
10	0	1116	-0-	1116	2223	1116	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 49		RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	1739 - 4946		
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
09	0	2796	-0-	2796	2796	2796	2		N	-0-			-0-
10	0	2819	-0-	2819	5615	2819	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 50	RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 51	RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1989 - 5238	
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-			-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-			-0-
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
09	0	2910	-0-	2910	2910	2910	2	N	-0-			-0-
10	0	2944	-0-	2944	5854	2944	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 53	RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 1814 - 4849	
05	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2	N	-0-			-0-
06	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2	N	-0-			-0-
07	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2	N	-0-			-0-
08	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2	N	-0-			-0-
09	0	11322	-0-	11322	11322	11322	2	N	-0-			-0-
10	0	11581	-0-	11581	22903	11581	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 55	RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806 - 5471	
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
09	0	828	-0-	828	828	828	2	N	-0-			-0-
10	0	834	-0-	834	1662	834	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871 - 6115	
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
09	0	618	-0-	618	618	618	2	N	-0-			-0-
10	0	709	-0-	709	1327	709	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 - 5575	
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
09	0	549	-0-	549	549	549	2	N	-0-			-0-
10	0	561	-0-	561	1110	561	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 3159		PERF. 2953 - 6140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-		-0-
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-		-0-
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-		-0-
09	0	3159	-0-	3159	3159	3159	2		N	-0-		-0-
10	0	3425	-0-	3425	6584	3425	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2898 - 6090		
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
09	0	690	-0-	690	690	690	2		N	-0-		-0-
10	0	689	-0-	689	1379	689	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2835 - 6025		
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
09	0	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-		-0-
10	0	320	-0-	320	642	320	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2947 - 5603		
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		-0-
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-		-0-
08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-		-0-
09	0	2090	-0-	2090	2090	2090	2		N	-0-		-0-
10	0	2131	-0-	2131	4221	2131	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
09	0	908	-0-	908	908	908	2		N	-0-		-0-
10	0	922	-0-	922	1830	922	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2724 - 5959		
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-		-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-		-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-		-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2		N	-0-		-0-
10	0	2553	-0-	2553	5030	2553	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2687 - 5954		
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-		-0-
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-		-0-
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-		-0-
09	0	3477	-0-	3477	3477	3477	2		N	-0-		-0-
10	0	3541	-0-	3541	7018	3541	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
09	0	979	-0-	979	-0-	979	2	N	-0-			-0-
10	0	974	-0-	974	-0-	1953	974	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
09	0	612	-0-	612	-0-	612	2	N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	-0-	1204	592	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099		
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
09	0	1400	-0-	1400	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
10	0	1319	-0-	1319	-0-	2719	1319	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 2991 - 6178		
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021 - 7155		
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
09	0	1303	-0-	1303	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
10	0	1339	-0-	1339	-0-	2642	1339	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330		
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-			-0-
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
09	0	2317	-0-	2317	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
10	0	2323	-0-	2323	-0-	4640	2323	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A 76	RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3007 - 5635	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
07	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-			-0-
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
09	0	5290	-0-	5290	5290	5290	2		N	-0-			-0-
10	0	5336	-0-	5336	10626	5336	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A 77	RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2495 - 5761	
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		-0-	
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-		-0-	
07	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-	
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-	
09	0	1422	-0-	1422	1422	1422	2		N	-0-		-0-	
10	0	1458	-0-	1458	2880	1458	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A 78	RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701 - 5910	
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-		-0-	
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-		-0-	
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-		-0-	
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-		-0-	
09	0	3134	-0-	3134	3134	3134	2		N	-0-		-0-	
10	0	3064	-0-	3064	6198	3064	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A 79	RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114 - 4393	
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-	
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-	
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-	
08	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-		-0-	
09	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2		N	-0-		-0-	
10	0	1045	-0-	1045	2085	1045	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A 80	RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2069 - 5275	
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-	
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-	
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-	
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-	
09	0	489	-0-	489	489	489	2		N	-0-		-0-	
10	0	468	-0-	468	957	468	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A 81	RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284	
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-		-0-	
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-		-0-	
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-		-0-	
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-		-0-	
09	0	3466	-0-	3466	3466	3466	2		N	-0-		-0-	
10	0	3519	-0-	3519	6985	3519	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A 82	RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667	
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-		-0-	
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-		-0-	
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-		-0-	
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		-0-	
09	0	3808	-0-	3808	3808	3808	2		N	-0-		-0-	
10	0	3896	-0-	3896	7704	3896	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2233 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
07	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
09	0	1062	-0-	1062	1062	1062	2	N	-0-		-0-
10	0	1084	-0-	1084	2146	1084	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
08	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
09	0	1206	-0-	1206	1206	1206	2	N	-0-		-0-
10	0	1207	-0-	1207	2413	1207	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
09	0	186	-0-	186	186	186	2	N	-0-		-0-
10	0	181	-0-	181	367	181	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
08	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
09	0	376	-0-	376	376	376	2	N	-0-		-0-
10	0	378	-0-	378	754	378	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
09	0	2572	-0-	2572	2572	2572	2	N	-0-		-0-
10	0	446	-0-	446	3018	446	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2435 - 5574	
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-		-0-
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-		-0-
09	0	2104	-0-	2104	2104	2104	2	N	-0-		-0-
10	0	2093	-0-	2093	4197	2093	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3276 - 7432	
05	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
09	0	1293	-0-	1293	1293	1293	2	N	-0-		-0-
10	0	1353	-0-	1353	2646	1353	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
09	0	2622	-0-	2622	2622	2622	2	N	-0-			-0-
10	0	2740	-0-	2740	5362	2740	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	2	N	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	704	360	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600	
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
06	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
09	0	1657	-0-	1657	1657	1657	2	N	-0-			-0-
10	0	1683	-0-	1683	3340	1683	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345	
05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
09	0	2698	-0-	2698	2698	2698	2	N	-0-			-0-
10	0	2669	-0-	2669	5367	2669	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101	
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
07	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	449	449	2	N	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	871	422	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166 - 5289	
05	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2	N	-0-			-0-
10	0	1250	-0-	1250	2468	1250	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
07	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-	
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-	
09	0	292	-0-	292	292	292 2	N	-0-	-0-	
10	0	225	-0-	225	517	225 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316		
05	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843 2	N	-0-	-0-	
06	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	2706 2	N	-0-	-0-	
07	3069 X	2775	-0-	-294	-0-	2775 2	N	-0-	-0-	
08	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668 2	N	-0-	-0-	
09	0	2590	-0-	2590	2590	2590 2	N	-0-	-0-	
10	0	2624	-0-	2624	5214	2624 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950		
05	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-	-0-	
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-	-0-	
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-	-0-	
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-	-0-	
09	0	1980	-0-	1980	1980	1980 2	N	-0-	-0-	
10	0	2121	-0-	2121	4101	2121 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280		
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-	-0-	
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-	-0-	
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-	-0-	
08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	-0-	
09	0	1376	-0-	1376	1376	1376 2	N	-0-	-0-	
10	0	1382	-0-	1382	2758	1382 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995		
05	682 X	647	-0-	-35	-0-	647 2	N	-0-	-0-	
06	630 X	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-	-0-	
07	651 X	643	-0-	-8	-0-	643 2	N	-0-	-0-	
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-	-0-	
09	0	677	-0-	677	677	677 2	N	-0-	-0-	
10	0	648	-0-	648	1325	648 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS		WELL #: A109		RRCID -> 023376		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517		
05	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-	-0-	
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-	-0-	
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	-0-	
09	0	1258	-0-	1258	1258	1258 2	N	-0-	-0-	
10	0	1258	-0-	1258	2516	1258 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 -	5400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
07	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
08	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
09	0	1911	-0-	1911	1911	1911	2	N	-0-			-0-
10	0	1963	-0-	1963	3874	1963	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 -	6086
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
07	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	1088	2	N	-0-			-0-
10	0	1067	-0-	1067	2155	1067	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 -	5630
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
09	0	2122	-0-	2122	2122	2122	2	N	-0-			-0-
10	0	2158	-0-	2158	4280	2158	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
09	0	298	-0-	298	298	298	2	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	577	279	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09	0	162	-0-	162	162	162	2	N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	327	165	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF. 2536 -	5655
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	0	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	326	171	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377 -	5565
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
08	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2	N	-0-			-0-
10	0	1161	-0-	1161	2303	1161	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
09	0	383	-0-	383	383	383 2	N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389	772	389 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670		
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
09	0	65	-0-	65	65	65 2	N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	117	52 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
09	0	590	-0-	590	590	590 2	N	-0-		-0-
10	0	595	-0-	595	1185	595 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A		
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
06	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
07	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
09	0	1477	-0-	1477	1477	1477 2	N	-0-		-0-
10	0	1512	-0-	1512	2989	1512 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A125		RRCID -> 023390		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366		
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A128		RRCID -> 023391		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757		
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-		-0-
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2	N	-0-		-0-
09	0	2927	-0-	2927	2927	2927 2	N	-0-		-0-
10	0	2982	-0-	2982	5909	2982 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
06		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
07		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
09		0	467	-0-	467	467	467	2	N	-0-			-0-
10		0	529	-0-	529	996	529	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857	
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
09		0	633	-0-	633	633	633	2	N	-0-			-0-
10		0	631	-0-	631	1264	631	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828	
05		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
06		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
08		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09		0	184	-0-	184	184	184	2	N	-0-			-0-
10		0	186	-0-	186	370	186	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246	
05		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
07		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
08		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
09		0	1748	-0-	1748	1748	1748	2	N	-0-			-0-
10		0	1786	-0-	1786	3534	1786	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210	
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
07		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
08		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-			-0-
09		0	2551	-0-	2551	2551	2551	2	N	-0-			-0-
10		0	2529	-0-	2529	5080	2529	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	21645 - 5230	
05		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
07		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
08		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
09		0	2174	-0-	2174	2174	2174	2	N	-0-			-0-
10		0	2188	-0-	2188	4362	2188	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2020 - 4939	
05		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
06		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
07		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
08		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
09		0	1979	-0-	1979	1979	1979	2	N	-0-			-0-
10		0	2237	-0-	2237	4216	2237	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
08	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619	1619	2			N	-0-			-0-
10	0	1590	-0-	1590	3209	1590	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2098 -	4835	
05	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
09	0	1840	-0-	1840	1840	1840	2			N	-0-			-0-
10	0	2275	-0-	2275	4115	2275	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	3006 -	6213	
05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
09	0	1444	-0-	1444	1444	1444	2			N	-0-			-0-
10	0	1356	-0-	1356	2800	1356	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3039 -	6210	
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2			N	-0-			-0-
10	0	2245	-0-	2245	4447	2245	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3083 -	6225	
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	41	19	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 -	5287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
06	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
09	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2	N	-0-			-0-
10	0	1054	-0-	1054	2095	1054	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	342	342	2	N	-0-			-0-
10	0	352	-0-	352	694	352	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 -	5678
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
09	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2	N	-0-			-0-
10	0	2365	-0-	2365	4101	2365	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 -	5070
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
09	0	993	-0-	993	993	993	2	N	-0-			-0-
10	0	1014	-0-	1014	2007	1014	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 -	4907
05	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
06	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
07	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
09	0	757	-0-	757	757	757	2	N	-0-			-0-
10	0	767	-0-	767	1524	767	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 -	5127
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
09	0	1004	-0-	1004	1004	1004	2	N	-0-			-0-
10	0	1019	-0-	1019	2023	1019	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 -	2761
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
09	0	1993	-0-	1993	1993	1993	2	N	-0-			-0-
10	0	2052	-0-	2052	4045	2052	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
09	0	688	-0-	688	688	688	2	N	-0-			-0-
10	0	719	-0-	719	1407	719	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272	
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
09	0	1408	-0-	1408	1408	1408	2	N	-0-			-0-
10	0	2493	-0-	2493	3901	2493	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
09	0	629	-0-	629	629	629	2	N	-0-			-0-
10	0	638	-0-	638	1267	638	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806	
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
07	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
09	0	1153	-0-	1153	1153	1153	2	N	-0-			-0-
10	0	1197	-0-	1197	2350	1197	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
06	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
07	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
08	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	689	2	N	-0-			-0-
10	0	728	-0-	728	1417	728	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
07	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
09	0	670	-0-	670	670	670	2	N	-0-			-0-
10	0	689	-0-	689	1359	689	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	2341	-0-	2341	2341	2341 2		N	-0-		-0-
10	0	1277	-0-	1277	3618	1277 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-		-0-
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		-0-
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
08	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
09	0	2308	-0-	2308	2308	2308 2		N	-0-		-0-
10	0	2348	-0-	2348	4656	2348 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-		-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
09	0	2103	-0-	2103	2103	2103 2		N	-0-		-0-
10	0	1828	-0-	1828	3931	1828 2		N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
09	0	812	-0-	812	812	812 2		N	-0-		-0-
10	0	856	-0-	856	1668	856 2		N	-0-		-0-
-----											
BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2042	-	5342
05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		-0-
07	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
08	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	1882 2		N	-0-		-0-
10	0	1733	-0-	1733	3615	1733 2		N	-0-		-0-
-----											
COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2305	-	5400
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
09	0	1399	-0-	1399	1399	1399 2		N	-0-		-0-
10	0	1406	-0-	1406	2805	1406 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COUGHLIN												
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	-0-
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	-0-
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
09	0	973	-0-	973	-0-	973	2			N	-0-	-0-
10	0	1050	-0-	1050	-0-	2023	1050	2		N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	-0-	717	2			N	-0-	-0-
10	0	726	-0-	726	-0-	1443	726	2		N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	0	55	-0-	55	-0-	55	2			N	-0-	-0-
10	0	65	-0-	65	-0-	120	65	2		N	-0-	-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	FEE	STATUS	MONTHLY	CUMU	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2		N	-0-			-0-
06	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2		N	-0-			-0-
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-			-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-			-0-
09	0	379	-0-	379	379		379	2		N	-0-			-0-
10	0	473	-0-	473	852		473	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M	ALLOW CODE	FEE	STATUS	MONTHLY	CUMU	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-		4813	2		N	-0-			-0-
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		4736	2		N	-0-			-0-
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		4922	2		N	-0-			-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		4966	2		N	-0-			-0-
09	0	4851	-0-	4851	4851		4851	2		N	-0-			-0-
10	0	4814	-0-	4814	9665		4814	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M	ALLOW CODE	FEE	STATUS	MONTHLY	CUMU	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		2243	2		N	-0-			-0-
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-		2286	2		N	-0-			-0-
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		2254	2		N	-0-			-0-
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-		1612	2		N	-0-			-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642		1642	2		N	-0-			-0-
10	0	1678	-0-	1678	3320		1678	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M	ALLOW CODE	FEE	STATUS	MONTHLY	CUMU	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-		979	2		N	-0-			-0-
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-		827	2		N	-0-			-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-		936	2		N	-0-			-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-		918	2		N	-0-			-0-
09	0	877	-0-	877	877		877	2		N	-0-			-0-
10	0	867	-0-	867	1744		867	2		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M	ALLOW CODE	FEE	STATUS	MONTHLY	CUMU	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2565	2		N	-0-			-0-
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-		2501	2		N	-0-			-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-		2672	2		N	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2595	2		N	-0-			-0-
09	0	2602	-0-	2602	2602		2602	2		N	-0-			-0-
10	0	2596	-0-	2596	5198		2596	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSON		WELL #:		A 2	RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 - 5384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	1781	-0-	1781	1781	1781	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	1823	-0-	1823	3604	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		A 2	RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	536	-0-	536	536	536	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	472	-0-	472	1008	472	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 - 6201		
05		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	1527	-0-	1527	1527	1527	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	1576	-0-	1576	3103	1576	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		A 6	RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 - 5925		
05		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	556	-0-	556	556	556	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	567	-0-	567	1123	567	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		A 7	RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5517		
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	2693	-0-	2693	2693	2693	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	2638	-0-	2638	5331	2638	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		A 10	RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
KILGORE		WELL #:		A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078		
05		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		0	288	-0-	288	288	288	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		0	297	-0-	297	585	297	2	N	-0-	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILGORE				WELL #: A 12	RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
09	0	711	-0-	711	711	711 2		N	-0-		-0-
10	0	735	-0-	735	1446	735 2		N	-0-		-0-
-----											
KILGORE				WELL #: A 13	RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2845 - 5983	
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
09	0	210	-0-	210	210	210 2		N	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210	420	210 2		N	-0-		-0-
-----											
KILGORE				WELL #: A 15	RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 3314
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KILGORE				WELL #: A 16	RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KILGORE				WELL #: B 1	RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
09	0	469	-0-	469	469	469 2		N	-0-		-0-
10	0	491	-0-	491	960	491 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON				WELL #: A 1	RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON				WELL #: A 2	RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
09	0	1247	-0-	1247	1247	1247 2		N	-0-		-0-
10	0	1173	-0-	1173	2420	1173 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	023482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-				-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-				-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-				-0-
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-				-0-
09	0	3099	-0-	3099	3099	3099	2			N	-0-				-0-
10	0	3181	-0-	3181	6280	3181	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		A 4	RRCID ->	023483	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	1763 -	5191		
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
09	0	703	-0-	703	703	703	2			N	-0-				-0-
10	0	707	-0-	707	1410	707	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2465 -	3032		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
09	0	657	-0-	657	657	657	2			N	-0-				-0-
10	0	646	-0-	646	1303	646	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	023486	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2085 -	3764		
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-				-0-
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				-0-
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
09	0	980	-0-	980	980	980	2			N	-0-				-0-
10	0	1214	-0-	1214	2194	1214	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	023487	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	1588 -	4858		
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-
09	0	841	-0-	841	841	841	2			N	-0-				-0-
10	0	906	-0-	906	1747	906	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				-0-
07	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
09	0	1445	-0-	1445	1445	1445	2			N	-0-				-0-
10	0	1333	-0-	1333	2778	1333	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		A 11	RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1928 - 5081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2	N	-0-	-0-
06		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	N	-0-	-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2	N	-0-	-0-
08		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-
09		0	2057	-0-	2057	2057	2057	2	N	-0-	-0-
10		0	2665	-0-	2665	4722	2665	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 12	RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1865 - 4500
05		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2	N	-0-	-0-
06		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2	N	-0-	-0-
07		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2	N	-0-	-0-
08		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2	N	-0-	-0-
09		0	7854	-0-	7854	7854	7854	2	N	-0-	-0-
10		0	7910	-0-	7910	15764	7910	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 13	RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342 - 5520
05		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-	-0-
06		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-
07		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-
08		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
09		0	1107	-0-	1107	1107	1107	2	N	-0-	-0-
10		0	1010	-0-	1010	2117	1010	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 14	RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444 - 5470
05		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-
06		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
07		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-
08		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
09		0	593	-0-	593	593	593	2	N	-0-	-0-
10		0	588	-0-	588	1181	588	2	N	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914 - 5326
05		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-	-0-
06		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-	-0-
07		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2	N	-0-	-0-
08		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2	N	-0-	-0-
09		0	6229	-0-	6229	6229	6229	2	N	-0-	-0-
10		0	6285	-0-	6285	12514	6285	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 16	RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
07		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
08		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-
09		0	743	-0-	743	743	743	2	N	-0-	-0-
10		0	699	-0-	699	1442	699	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		A 17	RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 - 4007
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2	N	-0-	-0-
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-	-0-
07		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2	N	-0-	-0-
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	N	-0-	-0-
09		0	5023	-0-	5023	5023	5023	2	N	-0-	-0-
10		0	4952	-0-	4952	9975	4952	2	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
07		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
08		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2		N	-0-			-0-
09		0	7280	-0-	7280	7280	7280	2		N	-0-			-0-
10		0	6437	-0-	6437	13717	6437	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09		0	482	-0-	482	482	482	2		N	-0-			-0-
10		0	486	-0-	486	968	486	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09		0	538	-0-	538	538	538	2		N	-0-			-0-
10		0	544	-0-	544	1082	544	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942														
05		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2		N	-0-			-0-
06		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2		N	-0-			-0-
07		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2		N	-0-			-0-
08		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		N	-0-			-0-
09		0	9457	-0-	9457	9457	9457	2		N	-0-			-0-
10		0	10034	-0-	10034	19491	10034	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
07		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
08		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
09		0	1006	-0-	1006	1006	1006	2		N	-0-			-0-
10		0	1006	-0-	1006	2012	1006	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		A 26	RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
08	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
09	0	834	-0-	834	834	834	2			N	-0-			-0-
10	0	840	-0-	840	1674	840	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		A 31	RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543			
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
09	0	1329	-0-	1329	1329	1329	2			N	-0-			-0-
10	0	1302	-0-	1302	2631	1302	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967			
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
09	0	2608	-0-	2608	2608	2608	2			N	-0-			-0-
10	0	2654	-0-	2654	5262	2654	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
07	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
09	0	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-			-0-
10	0	1106	-0-	1106	2236	1106	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
09	0	1279	-0-	1279	1279	1279	2	N	-0-			-0-
10	0	1297	-0-	1297	2576	1297	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898 -	5126
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
07	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
09	0	395	-0-	395	395	395	2	N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397	792	397	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633 -	4742
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	2	N	-0-			-0-
10	0	498	-0-	498	991	498	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 15	RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675 -	4864
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-			-0-
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2	N	-0-			-0-
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2	N	-0-			-0-
08	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	N	-0-			-0-
09	0	6640	-0-	6640	6640	6640	2	N	-0-			-0-
10	0	6577	-0-	6577	13217	6577	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 -	4621
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
08	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
09	0	877	-0-	877	877	877	2	N	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	1759	882	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
07	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
09	0	949	-0-	949	949	949	2	N	-0-			-0-
10	0	956	-0-	956	1905	956	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-	-0-
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-	-0-
08		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		N	-0-	-0-
09		0	3080	-0-	3080	3080	3080 2		N	-0-	-0-
10		0	3127	-0-	3127	6207	3127 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943
05		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	-0-
06		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-	-0-
07		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
08		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	-0-
09		0	1201	-0-	1201	1201	1201 2		N	-0-	-0-
10		0	1305	-0-	1305	2506	1305 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-	-0-
06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-	-0-
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-	-0-
08		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-	-0-
09		0	2804	-0-	2804	2804	2804 2		N	-0-	-0-
10		0	2848	-0-	2848	5652	2848 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648
05		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-	-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-
09		0	612	-0-	612	612	612 2		N	-0-	-0-
10		0	614	-0-	614	1226	614 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 - 5020
05		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
06		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
07		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-
08		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-	-0-
09		0	1571	-0-	1571	1571	1571 2		N	-0-	-0-
10		0	1578	-0-	1578	3149	1578 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682
05		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-	-0-
06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-	-0-
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-	-0-
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-	-0-
09		0	3221	-0-	3221	3221	3221 2		N	-0-	-0-
10		0	3267	-0-	3267	6488	3267 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606 - 4855
05		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	-0-
06		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		N	-0-	-0-
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-	-0-
08		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-	-0-
09		0	3674	-0-	3674	3674	3674 2		N	-0-	-0-
10		0	3724	-0-	3724	7398	3724 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
06	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
09	0	1732	-0-	1732	1732	1732 2		N	-0-		-0-
10	0	1786	-0-	1786	3518	1786 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
07	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
09	0	1822	-0-	1822	1822	1822 2		N	-0-		-0-
10	0	1885	-0-	1885	3707	1885 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
09	0	397	-0-	397	397	397 2		N	-0-		-0-
10	0	416	-0-	416	813	416 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
06	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		-0-
07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
08	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
09	0	960	-0-	960	960	960 2		N	-0-		-0-
10	0	930	-0-	930	1890	930 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
09	0	625	-0-	625	625	625 2		N	-0-		-0-
10	0	622	-0-	622	1247	622 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
07	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
09	0	625	-0-	625	625	625 2		N	-0-		-0-
10	0	637	-0-	637	1262	637 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
09	0	309	-0-	309	309	309	2	N	-0-		-0-	
10	0	310	-0-	310	619	310	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-		-0-	
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-		-0-	
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-		-0-	
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	N	-0-		-0-	
09	0	3973	-0-	3973	3973	3973	2	N	-0-		-0-	
10	0	4173	-0-	4173	8146	4173	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
08	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	
09	0	716	-0-	716	716	716	2	N	-0-		-0-	
10	0	679	-0-	679	1395	679	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-	
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-	
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		-0-	
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	
09	0	1011	-0-	1011	1011	1011	2	N	-0-		-0-	
10	0	1154	-0-	1154	2165	1154	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2	N	-0-		-0-	
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2	N	-0-		-0-	
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2	N	-0-		-0-	
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2	N	-0-		-0-	
09	0	7129	-0-	7129	7129	7129	2	N	-0-		-0-	
10	0	7200	-0-	7200	14329	7200	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	1001	2	N	-0-			-0-
10	0	1073	-0-	1073	2074	1073	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
05	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
09	0	1479	-0-	1479	1479	1479	2	N	-0-			-0-
10	0	1539	-0-	1539	3018	1539	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A	
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
08	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	159	2	N	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	325	166	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985	
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
09	0	704	-0-	704	704	704	2	N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	729	1433	729	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238	
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
08	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
09	0	1646	-0-	1646	1646	1646	2	N	-0-			-0-
10	0	1685	-0-	1685	3331	1685	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231	
05	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
09	0	853	-0-	853	853	853	2	N	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	1707	854	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
09	0	970	-0-	970	970	970	2	N	-0-			-0-
10	0	1008	-0-	1008	1978	1008	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID -> 023557		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
09	0	2244	-0-	2244	2244	2244	2	N	-0-			-0-
10	0	2284	-0-	2284	4528	2284	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID -> 023559		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763				
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
09	0	424	-0-	424	424	424	2	N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	861	437	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID -> 023560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID -> 023561		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294				
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
09	0	483	-0-	483	483	483	2	N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	977	494	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID -> 023562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 63		RRCID -> 023563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID -> 023565		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818				
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
06	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
09	0	1352	-0-	1352	1352	1352	2	N	-0-			-0-
10	0	1372	-0-	1372	2724	1372	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826 - 5097
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
06	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	2	N	-0-		-0-
10	0	326	-0-	326	670	326	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		-0-
09	0	1795	-0-	1795	1795	1795	2	N	-0-		-0-
10	0	1793	-0-	1793	3588	1793	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	2	N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	185	90	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
09	0	496	-0-	496	496	496	2	N	-0-		-0-
10	0	486	-0-	486	982	486	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785
05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		-0-
07	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		-0-
09	0	891	-0-	891	891	891	2	N	-0-		-0-
10	0	924	-0-	924	1815	924	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954 - 5109
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
07	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
09	0	910	-0-	910	910	910	2	N	-0-		-0-
10	0	988	-0-	988	1898	988	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688 -	4780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-		-0-
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-		-0-
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-		-0-
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-		-0-
09	0	2540	-0-	2540	2540	2540	2		N	-0-		-0-
10	0	2916	-0-	2916	5456	2916	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 -	5197
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-		-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-		-0-
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-		-0-
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-		-0-
09	0	3809	-0-	3809	3809	3809	2		N	-0-		-0-
10	0	3862	-0-	3862	7671	3862	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 -	4438
05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
07	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
09	0	1481	-0-	1481	1481	1481	2		N	-0-		-0-
10	0	1513	-0-	1513	2994	1513	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 -	4896
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-		-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
09	0	2272	-0-	2272	2272	2272	2		N	-0-		-0-
10	0	2192	-0-	2192	4464	2192	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 -	4763
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
09	0	479	-0-	479	479	479	2		N	-0-		-0-
10	0	496	-0-	496	975	496	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-		-0-
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-		-0-
08	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
09	0	2205	-0-	2205	2205	2205	2		N	-0-		-0-
10	0	2321	-0-	2321	4526	2321	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
09	0	337	-0-	337	337	337	2		N	-0-		-0-
10	0	341	-0-	341	678	341	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID -> 023581	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH 3231	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-
07	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-
08	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-	-0-
09	0	745	-0-	745	745	745 2	N	-0-	-0-
10	0	741	-0-	741	1486	741 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2012 - 5353		
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-	-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-	-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-	-0-
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-	-0-
09	0	1041	-0-	1041	1041	1041 2	N	-0-	-0-
10	0	1024	-0-	1024	2065	1024 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 2959	PERF. 1956 - 5045		
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-
07	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-	-0-
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-	-0-
09	0	800	-0-	800	800	800 2	N	-0-	-0-
10	0	638	-0-	638	1438	638 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-	-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-	-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	-0-
08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-
09	0	931	-0-	931	931	931 2	N	-0-	-0-
10	0	874	-0-	874	1805	874 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		G 3	RRCID ->	023589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
06	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
08	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
09	0	193	-0-	193	193	193	2	N	-0-		-0-	
10	0	241	-0-	241	434	241	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		G 4	RRCID ->	023590	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-	
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-	
09	0	623	-0-	623	623	623	2	N	-0-		-0-	
10	0	608	-0-	608	1231	608	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 - 4963	
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-		-0-	
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2	N	-0-		-0-	
07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-		-0-	
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-		-0-	
09	0	4373	-0-	4373	4373	4373	2	N	-0-		-0-	
10	0	4426	-0-	4426	8799	4426	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 - 4536	
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-	
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-	
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
09	0	991	-0-	991	991	991	2	N	-0-		-0-	
10	0	971	-0-	971	1962	971	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
07	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
08	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
09	0	245	-0-	245	245	245	2	N	-0-		-0-	
10	0	236	-0-	236	481	236	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		J 5	RRCID ->	023597	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 - 5512	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980		
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-		-0-
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
09	0	2115	-0-	2115	2115	2	N	-0-		-0-
10	0	2143	-0-	2143	4258	2143 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650		
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	61 1 231 3	N	-0-		-0-
06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
08	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-		-0-
09	0	1726	-0-	1726	1726	1726 2	N	-0-		-0-
10	0	1716	-0-	1716	3442	1716 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146		
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-		-0-
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-		-0-
09	0	2191	-0-	2191	2191	2	N	-0-		-0-
10	0	2511	-0-	2511	4702	2511 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975		
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
08	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
09	0	1716	-0-	1716	1716	1716 2	N	-0-		-0-
10	0	1705	-0-	1705	3421	1705 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
READ				WELL #: A 3	RRCID -> 023608	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 2762	PERF. 2059	- 5029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2	N	-0-		-0-
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2	N	-0-		-0-
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2	N	-0-		-0-
08	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2	N	-0-		-0-
09	0	4600	-0-	4600	4600	4600	2	N	-0-		-0-
10	0	5008	-0-	5008	9608	5008	2	N	-0-		-0-
-----											
READ				WELL #: A 4	RRCID -> 023609	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH 2066	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
READ				WELL #: A 5	RRCID -> 023610	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1937	- 5350		
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-		-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-		-0-
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
09	0	3908	-0-	3908	3908	3908	2	N	-0-		-0-
10	0	3837	-0-	3837	7745	3837	2	N	-0-		-0-
-----											
READ				WELL #: A 6	RRCID -> 023611	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 1851	- 4636		
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-		-0-
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-		-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-		-0-
09	0	2927	-0-	2927	2927	2927	2	N	-0-		-0-
10	0	2927	-0-	2927	5854	2927	2	N	-0-		-0-
-----											
READ				WELL #: A 7	RRCID -> 023612	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165	- 2825		
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
09	0	957	-0-	957	957	957	2	N	-0-		-0-
10	0	838	-0-	838	1795	838	2	N	-0-		-0-
-----											
READ				WELL #: B 1	RRCID -> 023613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		-0-
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-		-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-		-0-
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-		-0-
09	0	2701	-0-	2701	2701	2701	2	N	-0-		-0-
10	0	2607	-0-	2607	5308	2607	2	N	-0-		-0-
-----											
SANFORD				WELL #: A 3	RRCID -> 023615	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 2009	- 4467		
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	0	379	-0-	379	379	379	2	N	-0-		-0-
10	0	492	-0-	492	871	492	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	0	368	-0-	368	368	368 2		N	-0-			-0-
10	0	425	-0-	425	793	425 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A				
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	0	766	-0-	766	766	766 2		N	-0-			-0-
10	0	965	-0-	965	1731	965 2		N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A				
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233	233	233 2		N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	462	229 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291				
05	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
08	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2		N	-0-			-0-
09	0	5524	-0-	5524	5524	5524 2		N	-0-			-0-
10	0	5392	-0-	5392	10916	5392 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689				
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
09	0	2677	-0-	2677	2677	2677 2		N	-0-			-0-
10	0	2591	-0-	2591	5268	2591 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625		COMPL. DATE 09/11/1950		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343				
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 2		N	-0-			-0-
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2		N	-0-			-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2		N	-0-			-0-
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-			-0-
09	0	3534	-0-	3534	3534	3534 2		N	-0-			-0-
10	0	3515	-0-	3515	7049	3515 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P				WELL #: A 6	RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2101 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
07	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09	0	733	-0-	733	733	733	2		N	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682	1415	682	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: A 7	RRCID ->	023627	COMPL. DATE	02/27/1951	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	1906 - 4529	
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	0	872	-0-	872	872	872	2		N	-0-			-0-
10	0	739	-0-	739	1611	739	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: A 8	RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/25/1951	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	1923 - 6204	
05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
09	0	5783	-0-	5783	5783	5783	2		N	-0-			-0-
10	0	5501	-0-	5501	11284	5501	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: A 9	RRCID ->	023629	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1906 - 4886	
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
09	0	5088	-0-	5088	5088	5088	2		N	-0-			-0-
10	0	4999	-0-	4999	10087	4999	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: B 1	RRCID ->	023630	COMPL. DATE	02/16/1927	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2335 - 2380	
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
06	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
09	0	1761	-0-	1761	1761	1761	2		N	-0-			-0-
10	0	1702	-0-	1702	3463	1702	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: B 2	RRCID ->	023631	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	2381	PERF.	1995 - 5146	
05	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
09	0	964	-0-	964	964	964	2		N	-0-			-0-
10	0	886	-0-	886	1850	886	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P				WELL #: B 3	RRCID ->	023632	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	1831 - 4994	
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	496	1	3834	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	480	1	3630	2	N	-0-		-0-
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	496	1	3659	2	N	-0-		-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3953	2	N	-0-		-0-
09	0	4275	-0-	4275	4275	480	1	3795	2	N	-0-		-0-
10	0	4337	-0-	4337	8612	496	1	3841	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: B 4	RRCID ->	023633	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	2318	PERF. 1828 - 4381	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-		-0-	
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		-0-	
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-		-0-	
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	-0-		-0-	
09	0	3467	-0-	3467	3467	3467	2	N	-0-		-0-	
10	0	3380	-0-	3380	6847	3380	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED P				WELL #: D 2	RRCID ->	023635	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2303 - 2957	
05	1953 X	1821	-0-	-132	-0-	1821	2	N	-0-		-0-	
06	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	1735	2	N	-0-		-0-	
07	1860 X	1763	-0-	-97	-0-	1763	2	N	-0-		-0-	
08	1860 X	1788	-0-	-72	-0-	1788	2	N	-0-		-0-	
09	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2	N	-0-		-0-	
10	0	1538	-0-	1538	3138	1538	2	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED P				WELL #: E 1	RRCID ->	023636	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1922 - 5225	
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-	
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-	
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-	
09	0	1592	-0-	1592	1592	1592	2	N	-0-		-0-	
10	0	1601	-0-	1601	3193	1601	2	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON				WELL #: A 1	RRCID ->	023638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-		-0-	
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-	
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-		-0-	
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2	N	-0-		-0-	
09	0	3596	-0-	3596	3596	3596	2	N	-0-		-0-	
10	0	3569	-0-	3569	7165	3569	2	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON				WELL #: A 3	RRCID ->	023640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-		-0-	
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-		-0-	
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-		-0-	
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-		-0-	
09	0	4133	-0-	4133	4133	4133	2	N	-0-		-0-	
10	0	4153	-0-	4153	8286	4153	2	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON				WELL #: A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-	
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-	
09	0	742	-0-	742	742	742	2	N	-0-		-0-	
10	0	750	-0-	750	1492	750	2	N	-0-		-0-	
-----												
THOMPSON				WELL #: A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
THOMPSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09	0	1279	-0-	1279	1279	1279	2			N	-0-			-0-
10	0	1235	-0-	1235	2514	1235	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 2	RRCID ->	023644	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 4	RRCID ->	023646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	2			N	-0-			-0-
10	0	491	-0-	491	984	491	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 5	RRCID ->	023647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	363	183	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2			N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	147	74	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 7	RRCID ->	023649	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2570	-	5701	
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
09	0	1963	-0-	1963	1963	1963	2			N	-0-			-0-
10	0	1950	-0-	1950	3913	1950	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09	0	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-			-0-
10	0	452	-0-	452	900	452	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		B 9	RRCID ->	023651	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561 - 5543
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2		N	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-		-0-
09	0	865	-0-	865	865	865	2		N	-0-		-0-
10	0	1237	-0-	1237	2102	1237	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2441 - 4472
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-		-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-		-0-
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-		-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-		-0-
09	0	3629	-0-	3629	3629	3629	2		N	-0-		-0-
10	0	3670	-0-	3670	7299	3670	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		B 12	RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		-0-
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2		N	-0-		-0-
10	0	1209	-0-	1209	2401	1209	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-		-0-
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
08	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-		-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	2202	2		N	-0-		-0-
10	0	2330	-0-	2330	4532	2330	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2306 - 4810
05	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-		-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-		-0-
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
09	0	2342	-0-	2342	2342	2342	2		N	-0-		-0-
10	0	2372	-0-	2372	4714	2372	2		N	-0-		-0-
-----												
WARWICK		WELL #:		A 2	RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WARWICK														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			
09	0	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-			
10	0	233	-0-	233	438	233	2			N	-0-			
-----														
WARWICK														
WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			
06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			
09	0	993	-0-	993	993	993	2			N	-0-			
10	0	1025	-0-	1025	2018	1025	2			N	-0-			
-----														
BRUMLEY -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----														
GREAT PLAINS-SANFORD														
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1357	2	70	9	N	64	55	1	13
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1722	2	88	9	N	80	75	1	18
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1739	2	61	9	N	55	49	1	24
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1418	2	42	9	N	38	49	1	13
09	0	1925	-0-	1925	1925	1867	2	58	9	N	53	52	1	14
10	0	1874	-0-	1874	3799	1801	2	73	9	N	66	53	1	27
-----														
NORTH AMERICAN-SANFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
09	0	945	-0-	945	945	945	2			N	-0-			-0-
10	0	926	-0-	926	1871	926	2			N	-0-			-0-
-----														
NORTH AMERICAN-SANFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREAT PLAINS-SANFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	53	1	11
06	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	46	1	11
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1002	2	35	9	N	32	29	1	14
08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	849	2	25	9	N	23	29	1	8
09	0	1121	-0-	1121	1121	1086	2	35	9	N	32	31	1	9
10	0	1263	-0-	1263	2384	1212	2	51	9	N	46	35	1	20

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WHITTENBURG												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WHITTENBURG												
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SHAFFER-SANFORD												
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2				-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2				-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2				-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2				-0-
09	0		278	-0-	278	278	278	2				-0-
10	0		198	-0-	198	476	198	2				-0-
-----												
MIZEL-SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2				-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2				-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2				-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2				-0-
09	0		240	-0-	240	240	240	2				-0-
10	0		208	-0-	208	448	208	2				-0-
-----												
CARVER												
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974												
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	N	10
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	N	12
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	N	7
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1073	2	15	9	N	6
09	0		1084	-0-	1084	1084	1064	2	20	9	N	8
10	0		1085	-0-	1085	2169	1066	2	19	9	N	7
-----												
HENDERSON-HERRING												
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	465	2	15	9	N	9
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	N	11
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	10
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11
09	0		459	-0-	459	459	446	2	13	9	N	12
10	0		460	-0-	460	919	446	2	14	9	N	14
-----												
SMITH, ETHEL												
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	381	2	13	9	N	7
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	10
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	480	2	13	9	N	9
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	11
09	0		604	-0-	604	604	587	2	17	9	N	12
10	0		538	-0-	538	1142	521	2	17	9	N	13



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1846	2	81	9	N	74	78	1			28
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48	51	1			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			18
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1330	2	29	9	N	26	19	1			25
09	0	1466	-0-	1466	1466	1411	2	55	9	N	50	45	1			30
10	0	-0-	-0-	-0-	1466					N	64	72	1			22

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1264	2	55	9	N	50	53	1			18
06	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33	35	1			16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	27	1			11
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	N	21	15	1			17
09	0	615	-0-	615	615	593	2	22	9	N	20	23	1			14
10	0	-0-	-0-	-0-	615					N	31	34	1			11

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	379	2	17	9	N	15	14	1			4
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7	7	1			4
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	347	2	12	9	N	11	11	1			4
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	485	2	20	9	N	18	17	1			5
*09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	481	2	21	9	N	19	17	1			7
*10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	N	20	19	1			8

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

05	181 X	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2	1	1			1
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	2	1			1
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	1	1			-0-
09	0	75	-0-	75	75	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0	158	-0-	158	233	156	2	2	9	N	2	1	1			1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: 3		RRCID -> 023861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HERRING		WELL #: 4		RRCID -> 023862		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	1	1			6
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	5	1			4
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	2	1			4
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
-----																
HERRING		WELL #: 5		RRCID -> 023863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1			1
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	72	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1
-----																
HERRING		WELL #: 6		RRCID -> 023864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	N	3	2	1			1
09	0	139	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	2	1			1
10	0	124	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1			1
-----																
HERRING		WELL #: 7		RRCID -> 023865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HERRING		WELL #: B 8		RRCID -> 023866		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	181 X	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1			1
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			1
08	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1			1
09	0	217	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	3	1			1
10	0	158	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HERRING															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING															
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON															
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON															
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	0	70	-0-	-0-	70	70	68	2	2	9	N	2			2
10	0	51	-0-	-0-	51	121	51	2			N	-0-	2	1	-0-
-----															
JOHNSON															
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	0	60	-0-	-0-	60	60	58	2	2	9	N	2			2
10	0	38	-0-	-0-	38	98	38	2			N	-0-	2	1	-0-
-----															
JOHNSON															
WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HERRING															
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HERRING		WELL #: M 4		RRCID -> 023891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERKY		WELL #: 5		RRCID -> 023900		COMPL. DATE 11/26/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PHILLIPS, OTIS A.		WELL #: 2		RRCID -> 023901		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141								
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	1			1
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6	4	1			3
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	N	5	6	1			2
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4	5	1			1
09	0	242	-0-	242	242	236	2	6	9	N	5	4	1			2
10	0	496	-0-	496	738	492	2	4	9	N	4	4	1			2
-----																
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #: 1		RRCID -> 023902		COMPL. DATE 11/25/1946		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A								
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
10	0	47	-0-	47	80	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-
-----																
READ L		WELL #: 2		RRCID -> 023912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RILEY		WELL #: G 9		RRCID -> 023920		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	860	2	17 9	N	15	11 1	7
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18 9	N	16	15 1	8
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17 9	N	15	18 1	5
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12 9	N	11	11 1	5
09	0	705	-0-	705	705	693	2	12 9	N	11	12 1	4
10	0	854	-0-	854	1559	836	2	18 9	N	16	13 1	7
-----												
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530			
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	759	2	34 9	N	31	33 1	13
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	809	2	21 9	N	19	21 1	11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	15 1	10
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9 9	N	8	9 1	9
09	0	238	-0-	238	238	229	2	9 9	N	8	5 1	12
10	0	-0-	-0-	-0-	238				N	32	33 1	11
-----												
SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302			
05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1675	2	75 9	N	68	71 1	25
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1475	2	41 9	N	37	42 1	20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	35 1	19
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34 9	N	31	26 1	24
09	0	1041	-0-	1041	1041	1005	2	36 9	N	33	38 1	19
10	0	-0-	-0-	-0-	1041				N	40	45 1	14
-----												
HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2 9	N	2	2 1	-0-
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	N	2	1 1	1
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2 9	N	2	2 1	1
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2 9	N	2	2 1	1
09	0	182	-0-	182	182	179	2	3 9	N	3	3 1	1
10	0	200	-0-	200	382	197	2	3 9	N	3	3 1	1
-----												
WILLIAMS -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22 9	N	20	21 1	11
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9 9	N	8	7 1	12
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12 9	N	11	10 1	13
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13 9	N	12	9 1	16
09	0	1195	-0-	1195	1195	1180	2	15 9	N	14	17 1	13
10	0	1381	-0-	1381	2576	1358	2	23 9	N	21	17 1	17
-----												
WILLIAMS -A-		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	88	1	264 2	N	-0-		-0-
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	85	1	339 2	N	-0-		-0-
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	70	1	272 2	N	-0-		-0-
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	67	1	231 2	N	-0-		-0-
09	0	176	-0-	176	176	69	1	107 2	N	-0-		-0-
10	0	276	-0-	276	452	68	1	208 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2				N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	27	12	2				N	-0-			-0-
-----															
HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	N/A			
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2				N	-0-			-0-
06	750 X	261	-0-	-489	-0-	261	2				N	-0-			-0-
07	775 X	282	-0-	-493	-0-	282	2				N	-0-			-0-
08	775 X	282	-0-	-493	-0-	282	2				N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277	277	277	2				N	-0-			-0-
10	0	174	-0-	174	451	174	2				N	-0-			-0-
-----															
JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A			
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-			-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-			-0-
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-			-0-
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-			-0-
09	0	277	-0-	277	277	277	2				N	-0-			-0-
10	0	174	-0-	174	451	174	2				N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874			
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2				N	-0-			-0-
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-			-0-
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2				N	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	916	916	2				N	-0-			-0-
10	0	1055	-0-	1055	1971	1055	2				N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857			
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2				N	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2				N	-0-			-0-
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2				N	-0-			-0-
08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2				N	-0-			-0-
09	0	4760	-0-	4760	4760	4760	2				N	-0-			-0-
10	0	4837	-0-	4837	9597	4837	2				N	-0-			-0-
-----															
BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545			
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2				N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-			-0-
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2				N	-0-			-0-
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2				N	-0-			-0-
09	0	2362	-0-	2362	2362	2362	2				N	-0-			-0-
10	0	2403	-0-	2403	4765	2403	2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEAUCHAMP		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	135 1	1164 2	N	-0-			-0-
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	159 1	1007 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	125 1	1422 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	607	-0-	-695	-0-	78 1	529 2	N	-0-			-0-
09	0	1807	-0-	1807	1807	207 1	1600 2	N	-0-			-0-
10	0	975	-0-	975	2782	217 1	758 2	N	-0-			-0-
-----												
BEDNORZ, J. G.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024024	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BENNETT		WELL #:		P 1	RRCID ->	024025	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2210 - 2807	
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	620 1	1086 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	600 1	1033 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	620 1	1074 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	620 1	1038 2	N	-0-			-0-
09	0	1623	-0-	1623	1623	600 1	1023 2	N	-0-			-0-
10	0	1537	-0-	1537	3160	620 1	917 2	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT-SNEED		WELL #:		P 1	RRCID ->	024026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	403 1	1926 2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1945	-0-	-215	-0-	368 1	1577 2	N	-0-			-0-
07	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	390 1	1666 2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	338 1	2266 2	N	-0-			-0-
09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	390 1	1963 2	N	-0-			-0-
10	0	1393	-0-	1393	1393	312 1	1081 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, M. C.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024030	COMPL. DATE	09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A	
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
06	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
09	0	1236	-0-	1236	1236	1236 2		N	-0-			-0-
10	0	1236	-0-	1236	2472	1236 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-
07		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-
08		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-
09		0	1503	-0-	1503	1503	1503	2			N	-0-
10		0	2017	-0-	2017	3520	2017	2			N	-0-
-----												
BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	-0-
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-
07		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	575	1	2804	2	N	-0-
08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	619	1	2884	2	N	-0-
09		0	3332	-0-	3332	3332	597	1	2735	2	N	-0-
10		0	3413	-0-	3413	6745	620	1	2793	2	N	-0-
-----												
BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
05		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-
06		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-
07		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-
08		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-
09		0	1993	-0-	1993	1993	1993	2			N	-0-
10		0	1934	-0-	1934	3927	1934	2			N	-0-
-----												
BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT, S. B.												
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	758	2	34	9	N	31
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	714	2	34	9	N	31
07		782 X	782	-0-	-0-	-0-	763	2	19	9	N	17
08		745 X	745	-0-	-0-	-0-	721	2	24	9	N	22
09		0	725	-0-	725	725	700	2	25	9	N	23
10		0	721	-0-	721	1446	691	2	30	9	N	27
-----												
BURNETT, S. B.												
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950												
05		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	403	1	924	2	N	25
							28	9				24
06		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	388	1	883	2	N	25
							28	9				23
07		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	400	1	935	2	N	15
							17	9				12
08		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	402	1	925	2	N	19
							21	9				23
09		0	1267	-0-	1267	1267	382	1	865	2	N	18
							20	9				24
10		0	1330	-0-	1330	2597	401	1	904	2	N	23
							25	9				12



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2345 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	897 2	47 9	N	43	40 1		14
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	843 2	46 9	N	42	39 1		17
07	977 X	977	-0-	-0-	-0-	949 2	28 9	N	25	20 1		22
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	893 2	35 9	N	32	39 1		15
09	0	915	-0-	915	915	881 2	34 9	N	31	40 1		6
10	0	909	-0-	909	1824	867 2	42 9	N	38	20 1		24
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819		PERF. N/A		
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	365	365 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948		TOTAL DEPTH 2673		PERF. N/A		
05	931 X	931	-0-	-0-	-0-	902 2	29 9	N	26	25 1		8
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	800 2	31 9	N	28	25 1		11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	12 1		14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	25 1		9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	25 1		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	12 1		15
-----												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949		TOTAL DEPTH 2495		PERF. N/A		
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3970 2	171 9	N	155	147 1		50
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3678 2	173 9	N	157	143 1		64
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4103 2	97 9	N	88	72 1		80
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4024 2	128 9	N	116	143 1		53
09	0	4075	-0-	4075	4075	3950 2	125 9	N	114	147 1		20
10	0	4133	-0-	4133	8208	3980 2	153 9	N	139	72 1		87
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2360 - 2750		
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	391 1	871 2	N	-0-			-0-
06	845 X	845	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	383 1	872 2	N	-0-			-0-
08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	402 1	852 2	N	-0-			-0-
09	0	1177	-0-	1177	1177	379 1	798 2	N	-0-			-0-
10	0	1324	-0-	1324	2501	382 1	942 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 2092 - 3273		
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
07	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	1866 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
09	0	644	-0-	644	644	644	2			N	-0-				-0-
10	0	615	-0-	615	1259	615	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2360 - 2605				
05	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
09	0	754	-0-	754	754	754	2			N	-0-				-0-
10	0	757	-0-	757	1511	757	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A				
05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	1554	2			N	-0-				-0-
10	0	1397	-0-	1397	2951	1397	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A				
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
06	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
07	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
09	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-
10	0	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF. N/A				
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	392	1	676	2	N	-0-				-0-
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-				-0-
08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	402	1	804	2	N	-0-				-0-
09	0	1164	-0-	1164	1164	390	1	774	2	N	-0-				-0-
10	0	1190	-0-	1190	2354	403	1	787	2	N	-0-				-0-
-----															
BURNETT, S. B.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF. N/A				
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
09	0	1276	-0-	1276	1276	1276	2			N	-0-				-0-
10	0	1317	-0-	1317	2593	1317	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH 2987	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 2157 - 2455				
05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
08	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-
09	0	439	-0-	439	439	439	2		N	-0-		-0-
10	0	451	-0-	451	890	451	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2511 - 2925				
05	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
07	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
09	0	693	-0-	693	693	693	2		N	-0-		-0-
10	0	394	-0-	394	1087	394	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060	COMPL. DATE 04/23/1939	TOTAL DEPTH 2790	PERF. N/A					
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
09	0	752	-0-	752	752	752	2		N	-0-		-0-
10	0	632	-0-	632	1384	632	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061	COMPL. DATE 06/26/1935	TOTAL DEPTH 2722	PERF. N/A					
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-		-0-
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-		-0-
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
08	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
10	0	2394	-0-	2394	2394	2394	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A					
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		-0-
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-
09	0	581	-0-	581	581	581	2		N	-0-		-0-
10	0	627	-0-	627	1208	627	2		N	-0-		-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A					
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	9	-0-	-1231	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	1349	-0-	1349	1349	1349	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-	
07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-	
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-	
09	0	464	-0-	464	464	464 2	N	-0-	-0-	
10	0	476	-0-	476	940	476 2	N	-0-	-0-	
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065		COMPL. DATE 06/04/1936		TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A		
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	-0-	
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-	-0-	
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	
08	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-	
09	0	989	-0-	989	989	989 2	N	-0-	-0-	
10	0	1093	-0-	1093	2082	1093 2	N	-0-	-0-	
-----										
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A		
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 2	N	-0-	-0-	
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 2	N	-0-	-0-	
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 2	N	-0-	-0-	
08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 2	N	-0-	-0-	
09	0	6866	-0-	6866	6866	6866 2	N	-0-	-0-	
10	0	7234	-0-	7234	14100	7234 2	N	-0-	-0-	
-----										
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	410 1 2399 2	N	-0-	-0-	
09	0	2966	-0-	2966	2966	600 1 2366 2	N	-0-	-0-	
10	0	1846	-0-	1846	4812	500 1 1346 2	N	-0-	-0-	
-----										
COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930		
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	610 1 657 2	N	-0-	-0-	
06	1290 N	167	-0-	-1123	-0-	100 1 67 2	N	-0-	-0-	
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	-0-	
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	802	-0-	802	802	286 1 516 2	N	-0-	-0-	
-----										
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-	-0-	
06	1170 N	553	-0-	-617	-0-	553 2	N	-0-	-0-	
07	961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2	N	-0-	-0-	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-	-0-	
09	0	1151	-0-	1151	1151	1151 2	N	-0-	-0-	
10	0	402	-0-	402	1553	402 2	N	-0-	-0-	
-----										
COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	305 1 809 2	N	-0-	-0-	
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	343 1 1445 2	N	-0-	-0-	
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-	-0-	
09	0	1446	-0-	1446	1446	321 1 1125 2	N	-0-	-0-	
10	0	1093	-0-	1093	2539	343 1 750 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	403 1	2371 2	N	-0-			-0-
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	273 1	1333 2	N	-0-			-0-
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	371 1	2431 2	N	-0-			-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	403 1	2562 2	N	-0-			-0-
09	0	2413	-0-	2413	2413	390 1	2023 2	N	-0-			-0-
10	0	1654	-0-	1654	4067	377 1	1277 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	403 1	861 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	838	-0-	-362	-0-	241 1	597 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	364 1	1712 2	N	-0-			-0-
09	0	1861	-0-	1861	1861	390 1	1471 2	N	-0-			-0-
10	0	1289	-0-	1289	3150	332 1	957 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	837 1	3089 2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2533	-0-	-1247	-0-	567 1	1966 2	N	-0-			-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	824 1	3481 2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3923	-0-	-14	-0-	837 1	3086 2	N	-0-			-0-
09	0	3614	-0-	3614	3614	810 1	2804 2	N	-0-			-0-
10	0	2479	-0-	2479	6093	783 1	1696 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	585 1	1713 2	N	-0-			-0-
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	461 1	1853 2	N	-0-			-0-
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	620 1	1941 2	N	-0-			-0-
09	0	2319	-0-	2319	2319	600 1	1719 2	N	-0-			-0-
10	0	820	-0-	820	3139	480 1	340 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	295 1	781 2	N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	277 1	1167 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
09	0	1258	-0-	1258	1258	279 1	979 2	N	-0-			-0-
10	0	882	-0-	882	2140	277 1	605 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	390 1	1716 2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1300	-0-	-860	-0-	250 1	1050 2	N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	397 1	1926 2	N	-0-			-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	397 1	1812 2	N	-0-			-0-
09	0	2053	-0-	2053	2053	390 1	1663 2	N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	2238	169 1	16 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	1117	-0-	1117	1117	314	1	803	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	387	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	1119	-0-	-1041	-0-	189	1	930	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	325	1	1513	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	403	1	1531	2	N	-0-			-0-
09	0	1780	-0-	1780	1780	390	1	1390	2	N	-0-			-0-
10	0	168	-0-	168	1948	156	1	12	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	N/A					
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	620	1	968	2	N	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	600	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	620	1	963	2	N	-0-			-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	620	1	1132	2	N	-0-			-0-
09	0	1742	-0-	1742	1742	600	1	1142	2	N	-0-			-0-
10	0	1099	-0-	1099	2841	620	1	479	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	211	1	1734	2	N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	138	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	217	1	1318	2	N	-0-			-0-
09	0	1437	-0-	1437	1437	210	1	1227	2	N	-0-			-0-
10	0	932	-0-	932	2369	207	1	725	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-			-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	263	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	310	1	1418	2	N	-0-			-0-
09	0	1532	-0-	1532	1532	294	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	0	1147	-0-	1147	2679	295	1	852	2	N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
09	0	937	-0-	937	937	937	2			N	-0-			-0-
10	0	470	-0-	470	1407	470	2			N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
COON, R. S.											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	691 1	907 2	N	-0-	-0-
06		1800 N	1534	-0-	-266	-0-	621 1	913 2	N	-0-	-0-
07		1860 N	901	-0-	-959	-0-	358 1	543 2	N	-0-	-0-
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	770 1	1301 2	N	-0-	-0-
09		0	1911	-0-	1911	1911	810 1	1101 2	N	-0-	-0-
10		0	1695	-0-	1695	3606	824 1	871 2	N	-0-	-0-
-----											
COON, R. S.											
WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	335 1	997 2	N	-0-	-0-
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	311 1	859 2	N	-0-	-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-	-0-
09		0	1280	-0-	1280	1280	330 1	950 2	N	-0-	-0-
10		0	1014	-0-	1014	2294	340 1	674 2	N	-0-	-0-
-----											
COON, R. S.											
WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	341 1	1862 2	N	-0-	-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	185 1	848 2	N	-0-	-0-
07		2201 N	1914	-0-	-287	-0-	341 1	1573 2	N	-0-	-0-
08		2201 N	1897	-0-	-304	-0-	341 1	1556 2	N	-0-	-0-
09		0	1780	-0-	1780	1780	330 1	1450 2	N	-0-	-0-
10		0	807	-0-	807	2587	336 1	471 2	N	-0-	-0-
-----											
COON, R. S.											
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283											
05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	341 1	1569 2	N	-0-	-0-
06		1620 N	1577	-0-	-43	-0-	325 1	1252 2	N	-0-	-0-
07		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	341 1	1183 2	N	-0-	-0-
08		1674 N	360	-0-	-1314	-0-	341 1	19 2	N	-0-	-0-
09		0	1700	-0-	1700	1700	325 1	1375 2	N	-0-	-0-
10		0	739	-0-	739	2439	304 1	435 2	N	-0-	-0-
-----											
COON, R. S.											
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	334 1	1777 2	N	-0-	-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	242 1	1086 2	N	-0-	-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	325 1	1724 2	N	-0-	-0-
08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	377 1	1892 2	N	-0-	-0-
09		0	2219	-0-	2219	2219	384 1	1835 2	N	-0-	-0-
10		0	1354	-0-	1354	3573	208 1	1146 2	N	-0-	-0-
-----											
COON, R. S.											
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	403 1	2034 2	N	-0-	-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	351 1	1802 2	N	-0-	-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	384 1	1866 2	N	-0-	-0-
08		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	388 1	2299 2	N	-0-	-0-
09		0	2695	-0-	2695	2695	390 1	2305 2	N	-0-	-0-
10		0	1908	-0-	1908	4603	397 1	1511 2	N	-0-	-0-
-----											
COON, R. S.											
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	304 1	946 2	N	-0-	-0-
06		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	351 1	1196 2	N	-0-	-0-
07		1581 N	767	-0-	-814	-0-	182 1	585 2	N	-0-	-0-
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
09		0	1374	-0-	1374	1374	228 1	1146 2	N	-0-	-0-
10		0	1401	-0-	1401	2775	397 1	1004 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	295 1	2646 2	N	-0-	-0-
06	2250 X	1623	-0-	-627	-0-	176 1	1447 2	N	-0-	-0-
07	2914 X	2509	-0-	-405	-0-	298 1	2211 2	N	-0-	-0-
08	2945 X	2444	-0-	-501	-0-	304 1	2140 2	N	-0-	-0-
09	0	2271	-0-	2271	2271	296 1	1975 2	N	-0-	-0-
10	0	1362	-0-	1362	3633	302 1	1060 2	N	-0-	-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	502 1	1494 2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1683	-0-	-297	-0-	447 1	1236 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
08	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	1361 2		N	-0-	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	480 1	1383 2	N	-0-	-0-
10	0	1442	-0-	1442	1442	484 1	958 2	N	-0-	-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-	-0-
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	203 1	1106 2	N	-0-	-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	356 1	1146 2	N	-0-	-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	332 1	1121 2	N	-0-	-0-
09	0	1288	-0-	1288	1288	299 1	989 2	N	-0-	-0-
10	0	1027	-0-	1027	2315	401 1	626 2	N	-0-	-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810		
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
06	2250 N	1261	-0-	-989	-0-	159 1	1102 2	N	-0-	-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	403 1	2276 2	N	-0-	-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	403 1	1868 2	N	-0-	-0-
09	0	2121	-0-	2121	2121	390 1	1731 2	N	-0-	-0-
10	0	1677	-0-	1677	3798	397 1	1280 2	N	-0-	-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	837 1	2074 2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2608	-0-	-212	-0-	756 1	1852 2	N	-0-	-0-
07	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	837 1	1971 2	N	-0-	-0-
08	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	810 1	2175 2	N	-0-	-0-
09	0	2829	-0-	2829	2829	810 1	2019 2	N	-0-	-0-
10	0	2192	-0-	2192	5021	810 1	1382 2	N	-0-	-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID -> 024110		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	574 1	1155 2	N	-0-	-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	600 1	1026 2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	620 1	1200 2	N	-0-	-0-
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	620 1	1180 2	N	-0-	-0-
09	0	1686	-0-	1686	1686	600 1	1086 2	N	-0-	-0-
10	0	1208	-0-	1208	2894	620 1	588 2	N	-0-	-0-
-----										
DAUER		WELL #: E 1		RRCID -> 024111		COMPL. DATE 05/15/1932		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525		
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	-0-
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-	-0-
09	0	674	-0-	674	674	674 2		N	-0-	-0-
10	0	697	-0-	697	1371	697 2		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 760218																					
FOSTER												WELL #: F 2		RRCID -> 024117		COMPL. DATE 08/00/1942		TOTAL DEPTH 3294		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-		358	1	1026	2	N	-0-	-0-							
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		390	1	947	2	N	-0-	-0-							
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		403	1	1322	2	N	-0-	-0-							
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		403	1	1210	2	N	-0-	-0-							
09		0	1530	-0-	1530	1530		390	1	1140	2	N	-0-	-0-							
10		0	1046	-0-	1046	2576		403	1	643	2	N	-0-	-0-							
-----																					
GARNER												WELL #: T 2 A		RRCID -> 024119		COMPL. DATE 03/00/1928		TOTAL DEPTH 2425		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
-----																					
GOBER												WELL #: S 1		RRCID -> 024120		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-		173	1	1828	2	N	-0-	-0-							
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		299	1	1612	2	N	-0-	-0-							
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		403	1	1917	2	N	-0-	-0-							
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		389	1	1719	2	N	-0-	-0-							
09		0	1794	-0-	1794	1794		390	1	1404	2	N	-0-	-0-							
10		0	1264	-0-	1264	3058		177	1	1087	2	N	-0-	-0-							
-----																					
GOBER												WELL #: S 2		RRCID -> 024121		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-		389	1	1800	2	N	-0-	-0-							
06		2190 N	1871	-0-	-319	-0-		333	1	1538	2	N	-0-	-0-							
07		2263 N	2172	-0-	-91	-0-		364	1	1808	2	N	-0-	-0-							
08		2201 N	2135	-0-	-66	-0-		403	1	1732	2	N	-0-	-0-							
09		0	2014	-0-	2014	2014		384	1	1630	2	N	-0-	-0-							
10		0	1439	-0-	1439	3453		172	1	1267	2	N	-0-	-0-							
-----																					
GOBER												WELL #: S 3		RRCID -> 024122		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
07		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-		549	1	3847	2	N	-0-	-0-							
08		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-		837	1	7174	2	N	-0-	-0-							
09		0	7702	-0-	7702	7702		780	1	6922	2	N	-0-	-0-							
10		0	4389	-0-	4389	12091		365	1	4024	2	N	-0-	-0-							
-----																					
GORES												WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
-----																					
GORES												WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-							

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HAIIDUK															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
09	0	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-				-0-
10	0	914	-0-	914	1467	914	2			N	-0-				-0-
-----															
HAILE															
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	620	1	2831	2	N	-0-				-0-
06	3090 X	2374	-0-	-716	-0-	600	1	1774	2	N	-0-				-0-
07	3348 X	2652	-0-	-696	-0-	620	1	2032	2	N	-0-				-0-
08	3441 X	3185	-0-	-256	-0-	620	1	2565	2	N	-0-				-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	600	1	1877	2	N	-0-				-0-
10	0	1905	-0-	1905	4382	620	1	1285	2	N	-0-				-0-
-----															
HAILE															
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HARRISON															
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A															
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
09	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
10	0	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-				-0-
-----															
HAAS															
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441															
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
09	0	1263	-0-	1263	1263	1263	2			N	-0-				-0-
10	0	285	-0-	285	1548	285	2			N	-0-				-0-
-----															
HAAS															
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
07	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
09	0	751	-0-	751	751	751	2			N	-0-				-0-
10	0	204	-0-	204	955	204	2			N	-0-				-0-
-----															
JESTER															
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	583	1	3094	2	N	-0-				-0-
06	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	512	1	2406	2	N	-0-				-0-
07	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	520	1	2826	2	N	-0-				-0-
08	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	606	1	3079	2	N	-0-				-0-
09	0	3514	-0-	3514	3514	600	1	2914	2	N	-0-				-0-
10	0	2464	-0-	2464	5978	610	1	1854	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JOHNSON, CART		WELL #:		P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
09	0	861	-0-	861	861	861	2		N	-0-			-0-
10	0	895	-0-	895	1756	895	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	024133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	0	580	-0-	580	580	580	2		N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593	1173	593	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON WALTERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	024135	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	610	1	4905	2	N	-0-		-0-
06	5250 X	3134	-0-	-2116	-0-	380	1	2754	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	4758	-0-	-853	-0-	578	1	4180	2	N	-0-		-0-
08	5611 X	5528	-0-	-83	-0-	620	1	4908	2	N	-0-		-0-
09	0	5287	-0-	5287	5287	590	1	4697	2	N	-0-		-0-
10	0	1657	-0-	1657	6944	290	1	1367	2	N	-0-		-0-
-----													
JORDAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024136	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF.	N/A	
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
07	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JORDAN		WELL #:		T 1	RRCID ->	024137	COMPL. DATE	06/06/1932	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	N/A	
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
09	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
10	0	2472	-0-	2472	2472	2472	2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	024138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF.	N/A	
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
10	0	792	-0-	792	795	792	2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN		WELL #:		T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	N/A	
05	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
08	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
09	0	1128	-0-	1128	1128	1128	2		N	-0-			-0-
10	0	1154	-0-	1154	2282	1154	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
KALKA		WELL #:		T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KILGORE		WELL #:		G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KILGORE		WELL #:		P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	0	680	-0-	680	680	680	2			N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	751	71	2			N	-0-					-0-
KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	0	701	-0-	701	701	701	2			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	710	9	2			N	-0-					-0-
LEDRIK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A					
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCCOY				WELL #: T 1	RRCID -> 024153	COMPL. DATE 12/30/1931	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2377	- 2635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
08	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	462	-0-	462	462	462	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	762	-0-	762	1224	762	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: M 1	RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A			
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	455	-0-	455	455	455	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	478	-0-	478	933	478	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: M 2	RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A			
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-
08	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	890	-0-	890	890	890	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	563	-0-	563	1453	563	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: M 3	RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A			
05	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1381	-0-	1381	1381	1381	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1423	-0-	1423	2804	1423	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: M 4	RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-
07	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	741	-0-	741	741	741	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	831	-0-	831	1572	831	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: M 5	RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A			
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	417	-0-	417	848	417	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCLAUGHLIN				WELL #: M 6	RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A			
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	361	361	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2332 - 2580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
10	0	754	-0-	754	754	754 2		N	-0-		-0-
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF.	N/A
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
08	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
09	0	664	-0-	664	664	664 2		N	-0-		-0-
10	0	656	-0-	656	1320	656 2		N	-0-		-0-
-----											
MINERAL INV.		WELL #:	T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
05	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	373 1	1071 2	N	-0-		-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	373 1	1013 2	N	-0-		-0-
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	401 1	1032 2	N	-0-		-0-
09	0	1366	-0-	1366	1366	378 1	988 2	N	-0-		-0-
10	0	1388	-0-	1388	2754	403 1	985 2	N	-0-		-0-
-----											
MINERAL INV.		WELL #:	T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MOORE		WELL #:	T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NOEL		WELL #:	T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	N/A
05	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
07	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
08	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
09	0	686	-0-	686	686	686 2		N	-0-		-0-
10	0	703	-0-	703	1389	703 2		N	-0-		-0-
-----											
PYTHIAN		WELL #:	P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	2835 - 5028
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	394 1	2636 2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	387 1	2043 2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	372 1	2501 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	2531	-0-	-631	-0-	364 1	2167 2	N	-0-		-0-
09	0	2886	-0-	2886	2886	390 1	2496 2	N	-0-		-0-
10	0	1948	-0-	1948	4834	267 1	1681 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
RAMMING				WELL #: E 1	RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
07	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
08	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
09	0	949	-0-	949	949	949 2		N	-0-		-0-
10	0	789	-0-	789	1738	789 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 2	RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A			
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
09	0	320	-0-	320	320	320 2		N	-0-		-0-
10	0	526	-0-	526	846	526 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A			
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
09	0	839	-0-	839	839	839 2		N	-0-		-0-
10	0	1671	-0-	1671	2510	1671 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A			
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-		-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-		-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-		-0-
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
09	0	3183	-0-	3183	3183	3183 2		N	-0-		-0-
10	0	3420	-0-	3420	6603	3420 2		N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
09	0	583	-0-	583	583	583 2		N	-0-		-0-
10	0	1071	-0-	1071	1654	1071 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SCHAFFER															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				-0-
08	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				-0-
09	0	1654	-0-	1654	1654	1654	2			N	-0-				-0-
10	0	1769	-0-	1769	3423	1769	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHAFFER															
WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A															
05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-				-0-
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	166	1	208	2	N	-0-				-0-
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	285	1	700	2	N	-0-				-0-
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	160	1	336	2	N	-0-				-0-
10	0	587	-0-	587	587	215	1	372	2	N	-0-				-0-
-----															
SCHLEE															
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A															
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	620	1	3093	2	N	-0-				-0-
06	3090 X	2347	-0-	-743	-0-	400	1	1947	2	N	-0-				-0-
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	590	1	3177	2	N	-0-				-0-
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	617	1	3190	2	N	-0-				-0-
09	0	3485	-0-	3485	3485	600	1	2885	2	N	-0-				-0-
10	0	2005	-0-	2005	5490	550	1	1455	2	N	-0-				-0-
-----															
SMITH															
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A															
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-
07	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				-0-
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
09	0	949	-0-	949	949	949	2			N	-0-				-0-
10	0	673	-0-	673	1622	673	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, ESTATE															
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	221	1	1668	2	N	-0-				-0-
06	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	374	1	1840	2	N	-0-				-0-
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	403	1	2128	2	N	-0-				-0-
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-				-0-
09	0	2843	-0-	2843	2843	390	1	2453	2	N	-0-				-0-
10	0	2011	-0-	2011	4854	403	1	1608	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.															
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042															
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
06	870 N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-				-0-
07	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
10	0	423	-0-	423	423	423	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.															
WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
06	2370 N	1908	-0-	-462	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
07	2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-				-0-
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-				-0-
09	0	2313	-0-	2313	2313	2313	2			N	-0-				-0-
10	0	1804	-0-	1804	4117	1804	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)					M	PROD				BALANCE
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
06		1200 N	937	-0-	-263	-0-	937	2			N	-0-				-0-
07		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
09		0	1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-				-0-
10		0	658	-0-	658	1663	658	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-				-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-				-0-
09		0	1584	-0-	1584	1584	1584	2			N	-0-				-0-
10		0	629	-0-	629	2213	629	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
06		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	2	N	-0-				-0-
07		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	159	1	1109	2	N	-0-				-0-
08		1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
09		0	1491	-0-	1491	1491	152	1	1339	2	N	-0-				-0-
10		0	778	-0-	778	2269	138	1	640	2	N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	598	1	3110	2	N	-0-				-0-
06		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	485	1	2445	2	N	-0-				-0-
07		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	590	1	2774	2	N	-0-				-0-
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	585	1	2872	2	N	-0-				-0-
09		0	3560	-0-	3560	3560	600	1	2960	2	N	-0-				-0-
10		0	2474	-0-	2474	6034	610	1	1864	2	N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
06		2460 X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-				-0-
07		3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
08		3658 X	3158	-0-	-500	-0-	3158	2			N	-0-				-0-
09		0	2682	-0-	2682	2682	2682	2			N	-0-				-0-
10		0	1763	-0-	1763	4445	1763	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	310	1	1908	2	N	-0-				-0-
06		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	2	N	-0-				-0-
07		2077 N	1963	-0-	-114	-0-	310	1	1653	2	N	-0-				-0-
08		2077 N	1961	-0-	-116	-0-	310	1	1651	2	N	-0-				-0-
09		0	1838	-0-	1838	1838	295	1	1543	2	N	-0-				-0-
10		0	1110	-0-	1110	2948	175	1	935	2	N	-0-				-0-
-----																
SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	220	1	757	2	N	-0-				-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	241	1	1424	2	N	-0-				-0-
08		3100 N	3236	-0-	136	136	403	1	2833	2	N	-0-				-0-
09		0	4004	-0-	4004	4140	377	1	3627	2	N	-0-				-0-
10		0	2319	-0-	2319	6459	254	1	2065	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T. "W"		WELL #:		20	RRCID ->	024199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	837	1	1615	2	N	-0-		-0-
06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	716	1	1257	2	N	-0-		-0-
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	797	1	1744	2	N	-0-		-0-
08	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	709	1	1357	2	N	-0-		-0-
09	0	2492	-0-	2492	2492	771	1	1721	2	N	-0-		-0-
10	0	1540	-0-	1540	4032	392	1	1148	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-		-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
09	0	1704	-0-	1704	1704	1704	2			N	-0-		-0-
10	0	1141	-0-	1141	2845	1141	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-		-0-
06	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	1531	2			N	-0-		-0-
07	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-		-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-		-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-		-0-
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	403	1	1218	2	N	-0-		-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	390	1	841	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	403	1	1426	2	N	-0-		-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	403	1	1419	2	N	-0-		-0-
09	0	2002	-0-	2002	2002	390	1	1612	2	N	-0-		-0-
10	0	1152	-0-	1152	3154	403	1	749	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-		-0-
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-		-0-
07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-		-0-
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-		-0-
09	0	1410	-0-	1410	1410	1410	2			N	-0-		-0-
10	0	934	-0-	934	2344	934	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-		-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		-0-
07	2139 N	1316	-0-	-823	-0-	1316	2			N	-0-		-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-		-0-
09	0	2002	-0-	2002	2002	2002	2			N	-0-		-0-
10	0	1280	-0-	1280	3282	1280	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J.T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-		-0-
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-		-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-		-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	1624	2			N	-0-		-0-
10	0	1076	-0-	1076	2700	1076	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
07	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
08	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
09	0	2452	-0-	2452	2452	2452 2	N	-0-		-0-
10	0	1477	-0-	1477	3929	1477 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A		
05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666 2	N	-0-		-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
10	0	1146	-0-	1146	1146	1146 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 2	N	-0-		-0-
09	0	1222	-0-	1222	1222	1222 2	N	-0-		-0-
10	0	740	-0-	740	1962	740 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	610 1 3447 2	N	-0-		-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	535 1 2947 2	N	-0-		-0-
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	607 1 3219 2	N	-0-		-0-
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	620 1 3244 2	N	-0-		-0-
09	0	3665	-0-	3665	3665	600 1 3065 2	N	-0-		-0-
10	0	2596	-0-	2596	6261	610 1 1986 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
09	0	1576	-0-	1576	1576	1576 2	N	-0-		-0-
10	0	472	-0-	472	2048	472 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-	-0-	
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	
09	0	854	-0-	854	854	854 2	N	-0-	-0-	
10	0	204	-0-	204	1058	204 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	212 1	1262 2	N	-0-	
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	189 1	1404 2	N	-0-	
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	217 1	1604 2	N	-0-	
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	217 1	1385 2	N	-0-	
09	0	1556	-0-	1556	1556	210 1	1346 2	N	-0-	
10	0	857	-0-	857	2413	98 1	759 2	N	-0-	
-----										
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-	-0-	
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	213 1	1272 2	N	-0-	
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	222 1	1551 2	N	-0-	
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 2	N	-0-	-0-	
09	0	2154	-0-	2154	2154	220 1	1934 2	N	-0-	
10	0	1387	-0-	1387	3541	246 1	1141 2	N	-0-	
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-	-0-	
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-	-0-	
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-	-0-	
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-	-0-	
09	0	1762	-0-	1762	1762	1762 2	N	-0-	-0-	
10	0	594	-0-	594	2356	594 2	N	-0-	-0-	
-----										
SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	99 1	874 2	N	-0-	
06	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	128 1	891 2	N	-0-	
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-	-0-	
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	-0-	
09	0	1028	-0-	1028	1028	114 1	914 2	N	-0-	
10	0	778	-0-	778	1806	139 1	639 2	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819 - 5761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	213 1	1890 2	N	-0-	-0-	
06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	262 1	1820 2	N	-0-	-0-	
07		2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464 2		N	-0-	-0-	
08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-	-0-	
09		0	2489	-0-	2489	2489	276 1	2213 2	N	-0-	-0-	
10		0	1478	-0-	1478	3967	264 1	1214 2	N	-0-	-0-	
-----												
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	275 1	1986 2	N	-0-	-0-	
06		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	207 1	1590 2	N	-0-	-0-	
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	279 1	2097 2	N	-0-	-0-	
08		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	279 1	2050 2	N	-0-	-0-	
09		0	2277	-0-	2277	2277	266 1	2011 2	N	-0-	-0-	
10		0	1474	-0-	1474	3751	149 1	1325 2	N	-0-	-0-	
-----												
TAYLOR		WELL #:		P 1	RRCID ->	024225	COMPL. DATE	04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2792 - 4900
05		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 1		N	-0-	-0-	
06		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	771 1	2378 2	N	-0-	-0-	
07		3317 X	3162	-0-	-155	-0-	837 1	2325 2	N	-0-	-0-	
08		3317 X	837	-0-	-2480	-0-	837 1		N	-0-	-0-	
09		0	2925	-0-	2925	2925	810 1	2115 2	N	-0-	-0-	
10		0	2554	-0-	2554	5479	648 1	1906 2	N	-0-	-0-	
-----												
TEXAS FEE		WELL #:		T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
TEXAS FEE		WELL #:		T 5	RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	024228	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-	-0-	
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-	-0-	
07		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-	-0-	
08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-	-0-	
09		0	2570	-0-	2570	2570	2570 2		N	-0-	-0-	
10		0	994	-0-	994	3564	994 2		N	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON		WELL #:		T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	N/A
05		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-	
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	-0-	
08		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2		N	-0-	-0-	
09		0	705	-0-	705	705	705 2		N	-0-	-0-	
10		0	389	-0-	389	1094	389 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543								
05	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-	
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-	
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-				-0-	
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-				-0-	
09	0	695	-0-	695	-0-	695	2			N	-0-				-0-	
10	0	428	-0-	428	-0-	1123	428	2		N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				-0-	
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-	
07	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-				-0-	
08	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1466	2			N	-0-				-0-	
09	0	1241	-0-	1241	-0-	1241	2			N	-0-				-0-	
10	0	527	-0-	527	-0-	1768	527	2		N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-	
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-	
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-	
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-	
09	0	1208	-0-	1208	-0-	1208	2			N	-0-				-0-	
10	0	325	-0-	325	-0-	1533	325	2		N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-	
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-	
07	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-				-0-	
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-	
09	0	1036	-0-	1036	-0-	1036	2			N	-0-				-0-	
10	0	427	-0-	427	-0-	1463	427	2		N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	403	1	1190	2	N	-0-				-0-	
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	299	1	650	2	N	-0-				-0-	
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	377	1	1266	2	N	-0-				-0-	
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	2	N	-0-				-0-	
09	0	1341	-0-	1341	-0-	390	1	951	2	N	-0-				-0-	
10	0	929	-0-	929	-0-	2270	403	526	2	N	-0-				-0-	
-----																
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975								
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-	
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-	
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-				-0-	
09	0	645	-0-	645	-0-	645	2			N	-0-				-0-	
10	0	285	-0-	285	-0-	930	285	2		N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
URBANCZYK, B.		WELL #: G		1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
09	0	627	-0-	627	627	627	2		N	-0-		-0-
10	0	976	-0-	976	1603	976	2		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK, B.		WELL #: L		2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF. N/A	
05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
09	0	780	-0-	780	780	780	2		N	-0-		-0-
10	0	1286	-0-	1286	2066	1286	2		N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L		2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T			RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON WALTERS		WELL #: 1			RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	809	-0-	-511	-0-	241	1	568	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	377	1	967	2	N	-0-	-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	371	1	1029	2	N	-0-	-0-
09	0	1467	-0-	1467	1467	377	1	1090	2	N	-0-	-0-
10	0	737	-0-	737	2204	215	1	522	2	N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: T		1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	310	1	2093	2	N	-0-	-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-	-0-
07	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	310	1	2300	2	N	-0-	-0-
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	310	1	1823	2	N	-0-	-0-
09	0	2007	-0-	2007	2007	300	1	1707	2	N	-0-	-0-
10	0	1179	-0-	1179	3186	310	1	869	2	N	-0-	-0-
-----												
BROADWAY		WELL #: 1			RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: B 1	RRCID -> 024272	COMPL. DATE 05/06/1926	TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
09	0	617	-0-	617	617	617 2		N	-0-		-0-
10	0	332	-0-	332	949	332 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: L 1	RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-		-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		-0-
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
09	0	2094	-0-	2094	2094	2094 2		N	-0-		-0-
10	0	1578	-0-	1578	3672	1578 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: M 2	RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
09	0	742	-0-	742	742	742 2		N	-0-		-0-
10	0	461	-0-	461	1203	461 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: O 1	RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A			
05	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
09	0	557	-0-	557	557	557 2		N	-0-		-0-
10	0	709	-0-	709	1266	709 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: R 1	RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH 2244	PERF. N/A			
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
09	0	975	-0-	975	975	975 2		N	-0-		-0-
10	0	797	-0-	797	1772	797 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: R 2	RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH 2595	PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: R 3	RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH 2565	PERF. N/A			
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
07	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
09	0	819	-0-	819	819	819 2		N	-0-		-0-
10	0	586	-0-	586	1405	586 2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
09	0	700	-0-	700	700	700	2	N	-0-			-0-
10	0	566	-0-	566	1266	566	2	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

05	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
07	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
09	0	1259	-0-	1259	1259	1259	2	N	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	2181	922	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

05	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
09	0	992	-0-	992	992	992	2	N	-0-			-0-
10	0	1264	-0-	1264	2256	1264	2	N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

05	682 N	83	-0-	-599	-0-	21	1	62	2	N	-0-	-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	266	1	559	2	N	-0-	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	275	1	537	2	N	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	279	1	558	2	N	-0-	-0-
09	0	787	-0-	787	787	270	1	517	2	N	-0-	-0-
10	0	815	-0-	815	1602	279	1	536	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 -	4952
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	159	1	1325	2	N	-0-		-0-
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	N	-0-		-0-
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	157	1	1340	2	N	-0-		-0-
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	186	1	1511	2	N	-0-		-0-
09	0	1620	-0-	1620	1620	171	1	1449	2	N	-0-		-0-
10	0	1391	-0-	1391	3011	146	1	1245	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997		TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133 -	5280
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	899	1	3519	2	N	-0-		-0-
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	870	1	3248	2	N	-0-		-0-
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	899	1	3455	2	N	-0-		-0-
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	899	1	3398	2	N	-0-		-0-
09	0	4072	-0-	4072	4072	870	1	3202	2	N	-0-		-0-
10	0	3515	-0-	3515	7587	899	1	2616	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED 'B'		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998		TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945 -	5380
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	899	1	3553	2	N	-0-		-0-
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	870	1	3365	2	N	-0-		-0-
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	899	1	3225	2	N	-0-		-0-
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	899	1	3479	2	N	-0-		-0-
09	0	4349	-0-	4349	4349	870	1	3479	2	N	-0-		-0-
10	0	4475	-0-	4475	8824	899	1	3576	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939		TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 -	2668
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	64	1	146	2	N	-0-		-0-
08	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	229	52	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939		TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 -	2755
05	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-		-0-
06	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-		-0-
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	500	1	1140	2	N	-0-		-0-
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-		-0-
09	0	1447	-0-	1447	1447	1447	2			N	-0-		-0-
10	0	1434	-0-	1434	2881	1434	2			N	-0-		-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012		TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 -	5000
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-		-0-
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
07	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	689	1	1313	2	N	-0-		-0-
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-		-0-
09	0	1231	-0-	1231	1231	1231	2			N	-0-		-0-
10	0	1196	-0-	1196	2427	1196	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2210 - 5037		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	379	1	1681	2	N	-0-			-0-
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	390	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	403	1	1654	2	N	-0-			-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	403	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	0	1865	-0-	1865	1865	390	1	1475	2	N	-0-			-0-
10	0	2084	-0-	2084	3949	403	1	1681	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145 - 5100		
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	307	1	1532	2	N	-0-			-0-
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
09	0	1496	-0-	1496	1496	1496	2			N	-0-			-0-
10	0	1103	-0-	1103	2599	1103	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400 - 4705		
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
07	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	1169	1	4792	2	N	-0-			-0-
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
*10	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000		
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
06	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
*10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680		
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-			-0-
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			-0-
09	0	480	-0-	480	480	480	1			N	-0-			-0-
10	0	496	-0-	496	976	496	1			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636		
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1436	1	1968	2	N	-0-			-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1548	1	2665	2	N	-0-			-0-
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	1543	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	0	2613	-0-	2613	2613	2613	2			N	-0-			-0-
10	0	1874	-0-	1874	4487	1874	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246		
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	279	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	270	1	1090	2	N	-0-			-0-
07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	279	1	1121	2	N	-0-			-0-
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	279	1	1143	2	N	-0-			-0-
09	0	1175	-0-	1175	1175	270	1	905	2	N	-0-			-0-
10	0	1172	-0-	1172	2347	279	1	893	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-			350 1	1066 2	N	-0-		-0-
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-			390 1	1248 2	N	-0-		-0-
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-			98 1	402 2	N	-0-		-0-
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-			272 1	1318 2	N	-0-		-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-			367 1	1987 2	N	-0-		-0-
*10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-			335 1	1849 2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927	
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-			403 1	2052 2	N	-0-		-0-
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-			390 1	1756 2	N	-0-		-0-
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			403 1	1481 2	N	-0-		-0-
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-			403 1	2047 2	N	-0-		-0-
09	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-			390 1	1669 2	N	-0-		-0-
*10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-			403 1	1529 2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114	
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-			310 1	1009 2	N	-0-		-0-
06	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-			300 1	714 2	N	-0-		-0-
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-			310 1	837 2	N	-0-		-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-			310 1	690 2	N	-0-		-0-
09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-			300 1	806 2	N	-0-		-0-
*10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-			310 1	733 2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008	
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-			403 1	483 2	N	-0-		-0-
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-			390 1	463 2	N	-0-		-0-
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-			403 1	481 2	N	-0-		-0-
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-			403 1	464 2	N	-0-		-0-
09	0	830	-0-	830	830			390 1	440 2	N	-0-		-0-
10	0	794	-0-	794	1624			403 1	391 2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED G				WELL #: 1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-			3274 2		N	-0-		-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-			3379 2		N	-0-		-0-
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-			2702 2		N	-0-		-0-
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-			2466 2		N	-0-		-0-
09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-			2437 2		N	-0-		-0-
10	0	2357	-0-	2357	2357			2357 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WEYMOUTH MS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WEYMOUTH MS												
WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WEYMOUTH -MS-												
WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DOLLY												
WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MERRITT												
WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517												
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27
06	838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13
07	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7
08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	17	9	N	15
09	0	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	N	16
10	0	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2	51	9	N	46
-----												
BLASDEL												
WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DUNAWAY																
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-		537	2	28	9	N	25	26	1	5
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-		453	2	26	9	N	24	23	1	6
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-		394	2	15	9	N	14	15	1	5
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-		395	2	10	9	N	9	11	1	3
09	0		580	-0-	580	580		561	2	19	9	N	17	15	1	5
10	0		628	-0-	628	1208		603	2	25	9	N	23	18	1	10
-----																
JOHNSON																
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	2	1	-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-		322	2	9	9	N	8	5	1	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	6	1	2
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-		121	2	1	9	N	1	2	1	1
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-		9	2	1	9	N	1	1	1	1
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-		19	2	1	9	N	1	1	1	1
-----																
JOHNSON																
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
POLING MS																
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A																
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-			-0-
09	0		392	-0-	392	392		392	2			N	-0-			-0-
10	0		314	-0-	314	706		314	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
POLING MS -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 024481		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BENNETT		WELL #: 1020		RRCID -> 024484		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600								
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	403	1	875	2	N	-0-				-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	390	1	816	2	N	-0-				-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	403	1	856	2	N	-0-				-0-
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	403	1	839	2	N	-0-				-0-
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	390	1	796	2	N	-0-				-0-
10	0		1097	-0-	1097	1097	403	1	694	2	N	-0-				-0-
-----																
BIVINS		WELL #: 1091		RRCID -> 024486		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	124	1	133	2	N	-0-				-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	150	1	282	2	N	-0-				-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	310	1	502	2	N	-0-				-0-
09	0		802	-0-	802	802	300	1	502	2	N	-0-				-0-
10	0		830	-0-	830	1632	310	1	520	2	N	-0-				-0-
-----																
BOST		WELL #: 1009		RRCID -> 024488		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	-0-				-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	150	1	361	2	N	-0-				-0-
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	310	1	695	2	N	-0-				-0-
09	0		972	-0-	972	972	300	1	672	2	N	-0-				-0-
10	0		1013	-0-	1013	1985	310	1	703	2	N	-0-				-0-
-----																
BOST		WELL #: 1014		RRCID -> 024489		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BROWN		WELL #: 1064		RRCID -> 024493		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150								
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	N	-0-				-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	150	1	279	2	N	-0-				-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	202	1	404	2	N	-0-				-0-
09	0		525	-0-	525	525	144	1	381	2	N	-0-				-0-
10	0		793	-0-	793	1318	257	1	536	2	N	-0-				-0-
-----																
BURNETT, ESTATE		WELL #: 1051		RRCID -> 024495		COMPL. DATE 02/13/1931		TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A								
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
10	0		1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1077		RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-		-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-		-0-
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-		-0-
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-		-0-
09	0	4040	-0-	4040	4040	4040	2		N	-0-		-0-
10	0	4122	-0-	4122	8162	4122	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1081		RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-		-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-		-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-		-0-
09	0	4079	-0-	4079	4079	4079	2		N	-0-		-0-
10	0	4346	-0-	4346	8425	4346	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1084		RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		-0-
06	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-
08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-		-0-
09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-		-0-
10	0	2029	-0-	2029	2029	2029	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1086		RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	N/A
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		-0-
09	0	668	-0-	668	668	668	2		N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	1198	530	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1097		RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2574 - 4572
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-		-0-
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-		-0-
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-		-0-
08	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-		-0-
09	0	5597	-0-	5597	5597	5597	2		N	-0-		-0-
10	0	5536	-0-	5536	11133	5536	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1099		RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	2513 - 4807
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-		-0-
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2		N	-0-		-0-
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2		N	-0-		-0-
08	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2		N	-0-		-0-
09	0	5604	-0-	5604	5604	5604	2		N	-0-		-0-
10	0	6811	-0-	6811	12415	6811	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE			WELL #: 1108		RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	1980 - 2942
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HANNEMAN				WELL #: 1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625 - 5295		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	620	1	413	2	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	600	1	70	2	N	-0-			-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	620	1	33	2	N	-0-			-0-
08	930 N	515	-0-	-415	-0-	483	1	32	2	N	-0-			-0-
09	0	1057	-0-	1057	1057	587	1	470	2	N	-0-			-0-
10	0	960	-0-	960	2017	620	1	340	2	N	-0-			-0-
-----														
JESTER				WELL #: 1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520 - 3354		
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	817	1	1151	2	N	-0-			-0-
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	870	1	1092	2	N	-0-			-0-
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	874	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	899	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	870	1	973	2	N	-0-			-0-
10	0	1917	-0-	1917	1917	899	1	1018	2	N	-0-			-0-
-----														
KILGORE A				WELL #: 1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILGORE B				WELL #: 1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540		
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	184	99	2			N	-0-			-0-
-----														
KILGORE				WELL #: 1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124		
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	614	1	1785	2	N	-0-			-0-
07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	753	1	2206	2	N	-0-			-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	761	1	1915	2	N	-0-			-0-
09	0	2163	-0-	2163	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
10	0	2236	-0-	2236	4399	2236	2			N	-0-			-0-
-----														
KILGORE				WELL #: 1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299		
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	803	2	N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	128	1	934	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	795	-0-	-255	-0-	795	2			N	-0-			-0-
10	0	913	-0-	913	913	913	2			N	-0-			-0-
-----														
KILGORE				WELL #: 1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984		
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	266	1	1953	2	N	-0-			-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	253	1	1621	2	N	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	275	1	2018	2	N	-0-			-0-
09	0	1652	-0-	1652	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
10	0	1898	-0-	1898	3550	1898	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	403	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	390	1	1857	2	N	-0-			-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	403	1	1956	2	N	-0-			-0-
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	403	1	1956	2	N	-0-			-0-
09	0	2249	-0-	2249	2249	390	1	1859	2	N	-0-			-0-
10	0	2343	-0-	2343	4592	403	1	1940	2	N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	14	-0-	-761	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	600 N	87	-0-	-513	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	0	1118	-0-	1118	1118	83	1	1035	2	N	-0-			-0-
-----														
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768		
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-			-0-
10	0	815	-0-	815	815	815	2			N	-0-			-0-
-----														
PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443		
05	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	872	-0-	-554	-0-	872	2			N	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
10	0	1373	-0-	1373	1373	1373	2			N	-0-			-0-
-----														
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A		
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	158	1	530	2	N	-0-			-0-
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	120	1	458	2	N	-0-			-0-
07	869 X	869	-0-	-0-	-0-	163	1	706	2	N	-0-			-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	153	1	627	2	N	-0-			-0-
09	0	684	-0-	684	684	156	1	528	2	N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	1230	151	1	395	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
09	0	4958	-0-	4958	4958	4958	2		N	-0-			-0-
10	0	4955	-0-	4955	9913	4955	2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701	
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
08	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
09	0	1926	-0-	1926	1926	1926	2		N	-0-			-0-
10	0	1934	-0-	1934	3860	1934	2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767	
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
07	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
09	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10	0	1597	-0-	1597	1597	1597	2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A	
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
07	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
08	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09	0	1031	-0-	1031	1031	1031	2		N	-0-			-0-
10	0	1137	-0-	1137	2168	1137	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866	
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	1		N	-0-			-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-			-0-
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	1		N	-0-			-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-			-0-
09	0	870	-0-	870	870	870	1		N	-0-			-0-
10	0	899	-0-	899	1769	899	1		N	-0-			-0-
-----													
SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	182	1	579	2	N	-0-		-0-
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	180	1	439	2	N	-0-		-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	186	1	579	2	N	-0-		-0-
08	789 X	789	-0-	-0-	-0-	186	1	603	2	N	-0-		-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	180	1	591	2	N	-0-		-0-
10	0	693	-0-	693	693	155	1	538	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384	
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	403	1	1304	2	N	-0-		-0-
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	2	N	-0-		-0-
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	403	1	1278	2	N	-0-		-0-
08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-		-0-
09	0	1455	-0-	1455	1455	390	1	1065	2	N	-0-		-0-
10	0	1524	-0-	1524	2979	403	1	1121	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
SNEED												WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	403 1	1574 2	N	-0-	-0-			-0-					
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	390 1	1465 2	N	-0-	-0-			-0-					
07		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	403 1	1481 2	N	-0-	-0-			-0-					
08		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	403 1	1461 2	N	-0-	-0-			-0-					
09		0	1776	-0-	1776	1776	390 1	1386 2	N	-0-	-0-			-0-					
10		0	1706	-0-	1706	3482	403 1	1303 2	N	-0-	-0-			-0-					
-----																			
SNEED												WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755	
05		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	403 1	1451 2	N	-0-	-0-			-0-					
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	390 1	1462 2	N	-0-	-0-			-0-					
07		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	403 1	1495 2	N	-0-	-0-			-0-					
08		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	403 1	1484 2	N	-0-	-0-			-0-					
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	390 1	3634 2	N	-0-	-0-			-0-					
10		0	2111	-0-	2111	2111	403 1	1708 2	N	-0-	-0-			-0-					
-----																			
SNEED												WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018	
05		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	367 1	1522 2	N	-0-	-0-			-0-					
06		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	380 1	1533 2	N	-0-	-0-			-0-					
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	403 1	1651 2	N	-0-	-0-			-0-					
08		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	403 1	1609 2	N	-0-	-0-			-0-					
09		0	1903	-0-	1903	1903	390 1	1513 2	N	-0-	-0-			-0-					
10		0	1925	-0-	1925	3828	403 1	1522 2	N	-0-	-0-			-0-					
-----																			
SNEED F												WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017	
05		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-	-0-			-0-					
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-	-0-			-0-					
07		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		N	-0-	-0-			-0-					
08		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-	-0-			-0-					
09		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-	-0-			-0-					
10		0	3427	-0-	3427	3427	3427 2		N	-0-	-0-			-0-					
-----																			
SNEED												WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358	
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	899 1	3680 2	N	-0-	-0-			-0-					
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	863 1	3538 2	N	-0-	-0-			-0-					
07		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	899 1	3807 2	N	-0-	-0-			-0-					
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	899 1	3556 2	N	-0-	-0-			-0-					
09		0	4357	-0-	4357	4357	870 1	3487 2	N	-0-	-0-			-0-					
10		0	4279	-0-	4279	8636	899 1	3380 2	N	-0-	-0-			-0-					
-----																			
SNEED F												WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838	
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-	-0-			-0-					
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	762 1	3329 2	N	-0-	-0-			-0-					
07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	1186 1	3894 2	N	-0-	-0-			-0-					
08		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	1201 1	3688 2	N	-0-	-0-			-0-					
09		0	3640	-0-	3640	3640	3640 2		N	-0-	-0-			-0-					
10		0	3171	-0-	3171	6811	3171 2		N	-0-	-0-			-0-					
-----																			
STATE												WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	152 1	1065 2	N	-0-	-0-			-0-					
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	117 1	857 2	N	-0-	-0-			-0-					
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	163 1	1060 2	N	-0-	-0-			-0-					
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	153 1	1032 2	N	-0-	-0-			-0-					
09		0	1066	-0-	1066	1066	156 1	910 2	N	-0-	-0-			-0-					
10		0	1001	-0-	1001	2067	151 1	850 2	N	-0-	-0-			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
06	442 X	442	-0-	-0-	-0-	113 1	329 2	N	-0-		-0-
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	133 1	391 2	N	-0-		-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	138 1	347 2	N	-0-		-0-
09	0	371	-0-	371	371	371 2		N	-0-		-0-
10	0	380	-0-	380	751	380 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 - 5270
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	143 1	1271 2	N	-0-		-0-
06	981 X	981	-0-	-0-	-0-	116 1	865 2	N	-0-		-0-
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	217 1	1677 2	N	-0-		-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	170 1	1159 2	N	-0-		-0-
09	0	977	-0-	977	977	108 1	869 2	N	-0-		-0-
10	0	1808	-0-	1808	2785	211 1	1597 2	N	-0-		-0-
-----											
WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 - 5000
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	403 1	1912 2	N	-0-		-0-
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	390 1	1598 2	N	-0-		-0-
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	403 1	1356 2	N	-0-		-0-
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	403 1	1313 2	N	-0-		-0-
09	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	390 1	1616 2	N	-0-		-0-
10	0	2220	-0-	2220	2220	403 1	1817 2	N	-0-		-0-
-----											
WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 - 4893
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	403 1	980 2	N	-0-		-0-
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	390 1	942 2	N	-0-		-0-
07	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	403 1	926 2	N	-0-		-0-
08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	403 1	857 2	N	-0-		-0-
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	390 1	922 2	N	-0-		-0-
10	0	1215	-0-	1215	1215	403 1	812 2	N	-0-		-0-
-----											
ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	802 1	1900 2	N	-0-		-0-
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	870 1	2311 2	N	-0-		-0-
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	899 1	2556 2	N	-0-		-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	899 1	2286 2	N	-0-		-0-
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	870 1	2214 2	N	-0-		-0-
10	0	2380	-0-	2380	2380	731 1	1649 2	N	-0-		-0-
-----											
MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
09	0	382	-0-	382	382	382 2		N	-0-		-0-
10	0	455	-0-	455	837	455 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 -	3076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4061 X	2138	-0-	-1923	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3279	-0-	-651	-0-	70 1	3209 2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3127	-0-	-934	-0-	76 1	3051 2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
10	0	1324	-0-	1324	1324	104 1	1220 2	N	-0-			-0-
-----												
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 -	4625
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	143 1	1663 2	N	-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	125 1	1563 2	N	-0-			-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	137 1	1748 2	N	-0-			-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	138 1	1570 2	N	-0-			-0-
10	0	1722	-0-	1722	3430	145 1	1577 2	N	-0-			-0-
-----												
ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
09	0	812	-0-	812	812	812 2		N	-0-			-0-
10	0	1033	-0-	1033	1845	1033 2		N	-0-			-0-
-----												
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1271 N	519	-0-	-752	-0-	519 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
09	0	994	-0-	994	994	994 2		N	-0-			-0-
10	0	735	-0-	735	1729	735 2		N	-0-			-0-
-----												
ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 -	3590
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
09	0	1303	-0-	1303	1303	1303 2		N	-0-			-0-
10	0	1482	-0-	1482	2785	1482 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	11 2		N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	46	46	35 2		N	-0-			-0-
-----													
ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2077 N	1542	-0-	-535	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
09	0	1118	-0-	1118	1118	1118	1118 2		N	-0-			-0-
10	0	1417	-0-	1417	2535	2535	1417 2		N	-0-			-0-
-----													
ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	116	116	116 2		N	-0-			-0-
-----													
BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
10	0	1409	-0-	1409	1409	1409	1409 2		N	-0-			-0-
-----													
BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	1076	1076 2		N	-0-			-0-
10	0	1041	-0-	1041	2117	2117	1041 2		N	-0-			-0-
-----													
BALFOUR				WELL #:	3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	351	351 2		N	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	758	758	407 2		N	-0-			-0-
-----													
BALFOUR				WELL #:	6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	520	520 2		N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563	1083	1083	563 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	533 X	533	-0-	-0-	-0-		533	2		N	-0-			-0-
06	570 N	511	-0-	-59	-0-		511	2		N	-0-			-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-		525	2		N	-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-		523	2		N	-0-			-0-
09	0	509	-0-	509	509		509	2		N	-0-			-0-
10	0	523	-0-	523	1032		523	2		N	-0-			-0-
-----														
BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550	2		N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	2		N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2		N	-0-			-0-
09	0	537	-0-	537	537		537	2		N	-0-			-0-
10	0	559	-0-	559	1096		559	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-			-0-
09	0	365	-0-	365	365		365	2		N	-0-			-0-
10	0	430	-0-	430	795		430	2		N	-0-			-0-
-----														
BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	620 N	304	-0-	-316	-0-		304	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	246	-0-	-354	-0-		246	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	233	-0-	-325	-0-		233	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-		230	2		Y	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372		372	2		Y	-0-			-0-
10	0	758	-0-	758	1130		758	2		Y	-0-			-0-
-----														
BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		1006	2		N	-0-			-0-
06	955 X	955	-0-	-0-	-0-		955	2		N	-0-			-0-
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-		973	2		N	-0-			-0-
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-		858	2		N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1		1	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1		1			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
09	0	391	-0-	391	391	391	2	N	-0-			-0-
10	0	586	-0-	586	977	586	2	N	-0-			-0-
-----												
BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	231	1	1878	2	N	-0-	-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-	-0-
09	0	1937	-0-	1937	1937	1937	2	N	-0-			-0-
10	0	859	-0-	859	2796	859	2	N	-0-			-0-
-----												
BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
09	0	1136	-0-	1136	1136	1136	2	N	-0-			-0-
10	0	1300	-0-	1300	2436	1300	2	N	-0-			-0-
-----												
BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
07	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
09	0	801	-0-	801	801	801	2	N	-0-			-0-
10	0	1044	-0-	1044	1845	1044	2	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
09	0	953	-0-	953	953	953	2	N	-0-			-0-
10	0	1123	-0-	1123	2076	1123	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-	
06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-	
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-	
08	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-	
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-	
10	0	1129	-0-	1129	1129	1129	2		N	-0-			-0-	
-----														
CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-	
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-	
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-	
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-	
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
10	0	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			-0-	
-----														
CHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-	
09	0	636	-0-	636	636	636	2		N	-0-			-0-	
10	0	724	-0-	724	1360	724	2		N	-0-			-0-	
-----														
CHLOE				WELL #:	1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	-0-		-0-	
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	690	1	1058	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	804	-0-	-374	-0-	453	1	351	2	N	-0-		-0-	
08	1178 N	310	-0-	-868	-0-	310	1			N	-0-		-0-	
09	0	1113	-0-	1113	1113	417	1	696	2	N	-0-		-0-	
10	0	1764	-0-	1764	2877	583	1	1181	2	N	-0-		-0-	
-----														
CLARENCE				WELL #:	1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 -	4188	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		-0-	
06	2130 N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-		-0-	
07	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-		-0-	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-		-0-	
09	0	1725	-0-	1725	1725	1725	2			N	-0-		-0-	
10	0	488	-0-	488	2213	488	2			N	-0-		-0-	
-----														
CLEMENTS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
CLEVY				WELL #:	1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450 -	3483	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	236	1	8
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	115	1	14
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	73	1	22
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	23	1	58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	131	1	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	99	1	6

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COFFEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2				N	-0-
06		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 2				N	-0-
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2				N	-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2				N	-0-
09		0	469	-0-	469	469	469 2				N	-0-
10		0	85	-0-	85	554	85 2				N	-0-
-----												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2				N	-0-
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2				N	-0-
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2				N	-0-
08		1240 N	283	-0-	-957	-0-	283 2				N	-0-
09		0	1364	-0-	1364	1364	1364 2				N	-0-
10		0	2713	-0-	2713	4077	2713 2				N	-0-
-----												
COLWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COLWELL												
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	403 1	636 2			N	-0-
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	390 1	592 2			N	-0-
07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	403 1	625 2			N	-0-
08		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	403 1	613 2			N	-0-
09		0	965	-0-	965	965	385 1	580 2			N	-0-
10		0	983	-0-	983	1948	403 1	580 2			N	-0-
-----												
COON												
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466												
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	310 1	1185 2			N	-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	300 1	1121 2			N	-0-
07		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	310 1	1114 2			N	-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	310 1	1264 2			N	-0-
09		0	1359	-0-	1359	1359	300 1	1059 2			N	-0-
10		0	1568	-0-	1568	2927	310 1	1258 2			N	-0-
-----												
DAISY												
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365												
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	110 1	2037 2			N	-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	103 1	2014 2			N	-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	112 1	2112 2			N	-0-
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	109 1	2151 2			N	-0-
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	105 1	2014 2			N	-0-
10		0	2010	-0-	2010	2010	107 1	1903 2			N	-0-
-----												
DELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A												
05		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2				N	-0-
06		3090 X	2424	-0-	-666	-0-	2424 2				N	-0-
07		3193 X	2684	-0-	-509	-0-	2684 2				N	-0-
08		3193 X	3176	-0-	-17	-0-	3176 2				N	-0-
09		0	2944	-0-	2944	2944	2944 2				N	-0-
10		0	1451	-0-	1451	4395	1451 2				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DENA				WELL #:	1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DONALDSON				WELL #:	1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-				-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-				-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-				-0-
10	0	210	-0-	210	210	210	18	1	192	2	N	-0-				-0-
-----																
DOOLEY				WELL #:	1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	3100 N	3023	-0-	-77	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-				-0-
06	2862 X	2750	-0-	-112	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-				-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-				-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-				-0-
09	0	2615	-0-	2615	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-				-0-
10	0	2948	-0-	2948	5563	5563	2948	2			Y	-0-				-0-
-----																
DOTTIE				WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	106	-0-	-1304	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	899 N	100	-0-	-799	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
08	434 N	126	-0-	-308	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
09	0	93	-0-	93	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
10	0	91	-0-	91	184	184	91	2			N	-0-				-0-
-----																
DRIB				WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	10	2	N	-0-				-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
DRURY				WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
DUDLEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
09	0	944	-0-	944	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
10	0	1075	-0-	1075	2019	2019	1075	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DUDLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 024824	COMPL. DATE 11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	2		N	-0-		-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-		-0-
09	0	637	-0-	637		637	2		N	-0-		-0-
10	0	736	-0-	736		1373	2		N	-0-		-0-
-----												
DUDLEY				WELL #: C 1	RRCID -> 024825	COMPL. DATE 04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	-0-	-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	159	1	1902	2	N	-0-	-0-
09	0	1804	-0-	1804		154	1	1650	2	N	-0-	-0-
10	0	1982	-0-	1982		3786	1	1822	2	N	-0-	-0-
-----												
DUDLEY				WELL #: D 1	RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	59	1	729	2	N	-0-	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	N	-0-	-0-
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	56	1	595	2	N	-0-	-0-
10	0	700	-0-	700		700	1	643	2	N	-0-	-0-
-----												
DUMAS				WELL #: 1	RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EDDY				WELL #: 1	RRCID -> 024833	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
09	0	292	-0-	292		292	2		N	-0-		-0-
10	0	122	-0-	122		414	2		N	-0-		-0-
-----												
ELLIE				WELL #: 2	RRCID -> 024836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ELSIE				WELL #: 1	RRCID -> 024837	COMPL. DATE 04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ETHELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817 -	3239		
05	3193 X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2377	-0-	-713	-0-	51	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2509	-0-	-684	-0-	61	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
10	0	571	-0-	571	571	45	1	526	2	N	-0-					-0-
-----																
EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	341 N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					-0-
-----																
FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 -	4692		
05	1612 N	1260	-0-	-352	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	988	-0-	-345	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	0	898	-0-	898	898	898	2			N	-0-					-0-
10	0	987	-0-	987	1885	987	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	465 N	149	-0-	-316	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	153	2		N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	351	198	2		N	-0-			-0-
-----													
FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
09	0	935	-0-	935	935	935	2		N	-0-			-0-
10	0	1270	-0-	1270	2205	1270	2		N	-0-			-0-
-----													
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	450	450	2		N	-0-			-0-
-----													
GARSAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	0	357	-0-	357	357	357	2		N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	659	302	2		N	-0-			-0-
-----													
GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1612 N	1187	-0-	-425	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	541	-0-	-539	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
09	0	1945	-0-	1945	1945	1945	2		N	-0-			-0-
10	0	1561	-0-	1561	3506	1561	2		N	-0-			-0-
-----													
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	0	206	-0-	206	206	206	2		N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	349	143	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HAGGAMAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2263 X	2140	-0-	-123	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	2103	-0-	-267	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
07		2449 X	2032	-0-	-417	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
08		2449 X	1919	-0-	-530	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
09		0	1863	-0-	1863	1863	1863 2		N	-0-		-0-
10		0	2255	-0-	2255	4118	2255 2		N	-0-		-0-
-----												
HAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
06		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
08		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09		0	94	-0-	94	94	94 2		N	-0-		-0-
10		0	146	-0-	146	240	146 2		N	-0-		-0-
-----												
HARB												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	660	-0-	-487	-0-	660 2		N	-0-		-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
09		0	667	-0-	667	667	667 2		N	-0-		-0-
10		0	1252	-0-	1252	1919	1252 2		N	-0-		-0-
-----												
HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	630	-0-	-393	-0-	630 2		N	-0-		-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
09		0	648	-0-	648	648	648 2		N	-0-		-0-
10		0	1159	-0-	1159	1807	1159 2		N	-0-		-0-
-----												
HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1674 N	1086	-0-	-588	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
09		0	1967	-0-	1967	1967	1967 2		N	-0-		-0-
10		0	1380	-0-	1380	3347	1380 2		N	-0-		-0-
-----												
HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HOME GAS				WELL #:	1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	N	-0-					-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
09	0	1286	-0-	1286	1286	104	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	0	1328	-0-	1328	2614	112	1	1216	2	N	-0-					-0-
-----																
HUCKABY				WELL #:	2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HURWITZ				WELL #:	1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
INDIA				WELL #:	1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
INGERTON				WELL #:	A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
INGERTON				WELL #:	A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-		801	2		N	-0-					-0-
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2		N	-0-					-0-
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-		966	2		N	-0-					-0-
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-		971	2		N	-0-					-0-
09	0	816	-0-	816	816		816	2		N	-0-					-0-
10	0	954	-0-	954	1770		954	2		N	-0-					-0-
-----																
INGERTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-					-0-
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-					-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
09	0	25	-0-	25	25		25	2		N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	29		4	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
08	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
10	0	1125	-0-	1125	1125	1125	2	N	-0-			-0-
-----												
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
08	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
09	0	1185	-0-	1185	1185	1185	2	N	-0-			-0-
10	0	1094	-0-	1094	2279	1094	2	N	-0-			-0-
-----												
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
09	0	1252	-0-	1252	1252	1252	2	N	-0-			-0-
10	0	1550	-0-	1550	2802	1550	2	N	-0-			-0-
-----												
JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-	633	2	-0-
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519	519	121	1	N	-0-	398	2	-0-
-----												
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-	1296	2	-0-
06	1320 N	573	-0-	-747	-0-	573	2	N	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	1222	2	-0-
08	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	372	1	N	-0-	953	2	-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	360	1	N	-0-	983	2	-0-
10	0	1076	-0-	1076	2419	251	1	N	-0-	825	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	181	1	2256	2	N	-0-				-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2311	2	N	-0-				-0-
09	0	2277	-0-	2277	2277	183	1	2094	2	N	-0-				-0-
10	0	2301	-0-	2301	4578	194	1	2107	2	N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
09	0	353	-0-	353	353	353	2			N	-0-				-0-
10	0	163	-0-	163	516	163	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
10	0	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
09	0	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-				-0-
10	0	325	-0-	325	536	325	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				-0-
06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
09	0	660	-0-	660	660	660	2			N	-0-				-0-
10	0	426	-0-	426	1086	426	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JONES												
WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A												
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
10	0	714	-0-	714	714	714 2			N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R.												
WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JONES, C. R.												
WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
09	0	465	-0-	465	465	465 2			N	-0-		-0-
10	0	694	-0-	694	1159	694 2			N	-0-		-0-
-----												
JOY												
WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	265 1	1040 2	N	-0-		-0-
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
09	0	864	-0-	864	864	864 2			N	-0-		-0-
10	0	933	-0-	933	1797	933 2			N	-0-		-0-
-----												
KANE												
WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
07	403 N	14	-0-	-389	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	525	-0-	525	525	525 2			N	-0-		-0-
10	0	552	-0-	552	1077	552 2			N	-0-		-0-
-----												
KATHERINE												
WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
07	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
09	0	1475	-0-	1475	1475	1475 2			N	-0-		-0-
10	0	1662	-0-	1662	3137	1662 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262	2	N	-0-			-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-		276	2	N	-0-			-0-
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-		284	2	N	-0-			-0-
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	2	N	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229		229	2	N	-0-			-0-
10	0	261	-0-	261	490		261	2	N	-0-			-0-
-----													
KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-		721	2	N	-0-			-0-
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-		766	2	N	-0-			-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-		757	2	N	-0-			-0-
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-		671	2	N	-0-			-0-
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615	2	N	-0-			-0-
10	0	678	-0-	678	678		678	2	N	-0-			-0-
-----													
KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-		1481	2	N	-0-			-0-
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-		1675	2	N	-0-			-0-
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		1679	2	N	-0-			-0-
08	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-		1564	2	N	-0-			-0-
09	0	1418	-0-	1418	1418		1418	2	N	-0-			-0-
10	0	1630	-0-	1630	3048		1630	2	N	-0-			-0-
-----													
KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 -	3167	
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2	N	-0-			-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2	N	-0-			-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2	N	-0-			-0-
09	0	1862	-0-	1862	1862		1862	2	N	-0-			-0-
10	0	823	-0-	823	2685		823	2	N	-0-			-0-
-----													
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		2254	2	N	-0-			-0-
06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2	N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2	N	-0-			-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2	N	-0-			-0-
09	0	759	-0-	759	759		759	2	N	-0-			-0-
10	0	1226	-0-	1226	1985		1226	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-				-0-
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
09	0	2313	-0-	2313	2313	2313	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2313	2313				N	-0-				-0-
-----															
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-				-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
10	0	8	-0-	8	11	8	2			N	-0-				-0-
-----															
LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
09	0	437	-0-	437	437	437	2			N	-0-				-0-
10	0	346	-0-	346	783	346	2			N	-0-				-0-
-----															
LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777	-	3088		
05	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-				-0-
06	2910 X	2408	-0-	-502	-0-	2408	2			N	-0-				-0-
07	3007 X	2165	-0-	-842	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
08	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
09	2580 X	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-				-0-
10	0	2400	-0-	2400	2400	2400	2			N	-0-				-0-
-----															
LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-				-0-
10	0	6	-0-	6	14	6	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM	BALANCE
05	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
09	0	1723	-0-	1723	1723	1723	2	N	-0-			-0-
10	0	1975	-0-	1975	3698	1975	2	N	-0-			-0-
-----												
LAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
09	0	802	-0-	802	802	802	2	N	-0-			-0-
10	0	919	-0-	919	1721	919	2	N	-0-			-0-
-----												
LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
09	0	1079	-0-	1079	1079	1079	2	N	-0-			-0-
10	0	1236	-0-	1236	2315	1236	2	N	-0-			-0-
-----												
LOULA				WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	756	2	N	-0-			-0-
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	2	N	-0-			-0-
07	899 N	526	-0-	-373	-0-	526	2	N	-0-			-0-
08	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2	N	-0-			-0-
09	0	552	-0-	552	552	552	2	N	-0-			-0-
10	0	762	-0-	762	1314	762	2	N	-0-			-0-
-----												
LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	2	N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	184	97	2	N	-0-			-0-
-----												
LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
09	0	437	-0-	437	437	437	2	N	-0-			-0-
10	0	430	-0-	430	867	430	2	N	-0-			-0-
-----												
MALCOLM				WELL #:	1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
09	0	768	-0-	768	768	768	2	N	-0-			-0-
10	0	609	-0-	609	1377	609	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
09	0	1300	-0-	1300	1300	1300	2		N	-0-			-0-
10	0	2083	-0-	2083	3383	2083	2		N	-0-			-0-
-----													
MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
-----													
MATLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	447	-0-	-753	-0-	447	2		N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
09	0	2793	-0-	2793	2793	2793	2		N	-0-			-0-
10	0	1431	-0-	1431	4224	1431	2		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
09	0	1265	-0-	1265	1265	1265	2		N	-0-			-0-
10	0	1430	-0-	1430	2695	1430	2		N	-0-			-0-
-----													
MCFARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	025041	COMPL. DATE	07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
09	0	720	-0-	720	720	720	2		N	-0-			-0-
10	0	791	-0-	791	1511	791	2		N	-0-			-0-
-----													
NEED		WELL #:		1	RRCID ->	025050	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-		-0-
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-		-0-
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	N	-0-		-0-
10	0	436	-0-	436	436	40	1	396	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)						M			
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	107	1	938	2	N	-0-	-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	125	1	791	2	N	-0-	-0-
09	0	1218	-0-	1218	1218	118	1	1100	2	N	-0-	-0-
10	0	1310	-0-	1310	2528	119	1	1191	2	N	-0-	-0-
-----												
NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-	-0-
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-	-0-
09	0	473	-0-	473	473	46	1	427	2	N	-0-	-0-
10	0	560	-0-	560	1033	51	1	509	2	N	-0-	-0-
-----												
NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-	-0-
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	1026	-0-	1026	1026	1026	2			N	-0-	-0-
10	0	1039	-0-	1039	2065	1039	2			N	-0-	-0-
-----												
NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
07	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	-0-
09	0	623	-0-	623	623	623	2			N	-0-	-0-
10	0	418	-0-	418	1041	418	2			N	-0-	-0-
-----												
OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198												
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	133	1	2457	2	N	-0-	-0-
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	-0-	-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2481	2	N	-0-	-0-
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	-0-	-0-
09	0	2592	-0-	2592	2592	128	1	2464	2	N	-0-	-0-
10	0	2477	-0-	2477	5069	132	1	2345	2	N	-0-	-0-
-----												
ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-	-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-	-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	86	50	2			N	-0-	-0-
-----												
OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	95	1	1764	2	N	-0-	-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	N	-0-	-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	94	1	1768	2	N	-0-	-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-	-0-
09	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	93	1	1778	2	N	-0-	-0-
10	0	1764	-0-	1764	1764	94	1	1670	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
09	0	1363	-0-	1363	1363	1363	2			N	-0-			-0-
10	0	1534	-0-	1534	2897	1534	2			N	-0-			-0-
-----														
PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	274	143	2			N	-0-			-0-
-----														
PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
09	0	914	-0-	914	914	914	2			N	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942	1856	942	2			N	-0-			-0-
-----														
POLLY				WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
09	0	752	-0-	752	752	752	2			N	-0-			-0-
10	0	1131	-0-	1131	1883	1131	2			N	-0-			-0-
-----														
POOL				WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
09	0	702	-0-	702	702	702	2			N	-0-			-0-
10	0	971	-0-	971	1673	971	2			N	-0-			-0-
-----														
PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	986	-0-	-254	-0-	986	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912	2			N	-0-			-0-
09	0	906	-0-	906	906	906	2			N	-0-			-0-
10	0	1185	-0-	1185	2091	1185	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	900	-0-	-650	-0-	900	2		N	-0-		-0-
06	960 N	383	-0-	-577	-0-	383	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
09	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2		N	-0-		-0-
10	0	1057	-0-	1057	2793	1057	2		N	-0-		-0-
-----												
PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		N	-0-		-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
09	0	863	-0-	863	863	863	2		N	-0-		-0-
10	0	506	-0-	506	1369	506	2		N	-0-		-0-
-----												
RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
07	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
09	0	1271	-0-	1271	1271	1271	2		N	-0-		-0-
10	0	1843	-0-	1843	3114	1843	2		N	-0-		-0-
-----												
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		-0-
09	0	829	-0-	829	829	829	2		N	-0-		-0-
10	0	724	-0-	724	1553	724	2		N	-0-		-0-
-----												
RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-		-0-
07	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2		N	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
09	0	291	-0-	291	291	291	2		N	-0-		-0-
10	0	249	-0-	249	540	249	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	1916	-0-	-2765	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-			-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2	N	-0-			-0-
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2	N	-0-			-0-
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-			-0-
10	0	2879	-0-	2879	2879	2879	2	N	-0-			-0-
-----												
ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	2184	2	-0-
07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	2107	2	-0-
08	2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
09	0	2245	-0-	2245	2245	2245	2	N	-0-			-0-
10	0	990	-0-	990	3235	78	1	N	-0-	912	2	-0-
-----												
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	1469	2	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	1513	2	-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	1499	2	-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	1578	2	-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555	77	1	N	-0-	1478	2	-0-
10	0	1551	-0-	1551	3106	83	1	N	-0-	1468	2	-0-
-----												
RUBIN		WELL #:		2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2	N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	640	640	2	N	-0-			-0-
-----												
RUBIN		WELL #:		3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2750 - 3017
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
09	0	415	-0-	415	415	415	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	415	415	2	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
07	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	595	595	2	N	-0-			-0-
10	0	783	-0-	783	1378	783	2	N	-0-			-0-
-----												
SEE		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SHELTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
06		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
07		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
08		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
09		0	1768	-0-	1768	1768	1768	2		N	-0-			-0-
10		0	1965	-0-	1965	3733	1965	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -E-														
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428														
05		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	323	1	1675	2	N	-0-		-0-
06		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	355	1	1626	2	N	-0-		-0-
07		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	372	1	1401	2	N	-0-		-0-
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	372	1	1802	2	N	-0-		-0-
09		0	1711	-0-	1711	1711	301	1	1410	2	N	-0-		-0-
10		0	2106	-0-	2106	3817	367	1	1739	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -F-														
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	267	1	1543	2	N	-0-		-0-
06		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	300	1	1360	2	N	-0-		-0-
07		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	310	1	1218	2	N	-0-		-0-
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	310	1	1117	2	N	-0-		-0-
09		0	1279	-0-	1279	1279	238	1	1041	2	N	-0-		-0-
10		0	1582	-0-	1582	2861	298	1	1284	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -G-														
WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		984 X	984	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	-0-		-0-
06		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		852 X	852	-0-	-0-	-0-	116	1	736	2	N	-0-		-0-
09		0	1040	-0-	1040	1040	101	1	939	2	N	-0-		-0-
10		0	1104	-0-	1104	2144	100	1	1004	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -H-														
WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
07		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
08		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09		0	1002	-0-	1002	1002	1002	2		N	-0-			-0-
10		0	1090	-0-	1090	2092	1090	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -J-														
WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
06		968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09		0	779	-0-	779	779	779	2		N	-0-			-0-
10		0	1069	-0-	1069	1848	1069	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -K-														
WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	372	1	1279	2	N	-0-		-0-
06		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	353	1	759	2	N	-0-		-0-
07		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	2	N	-0-		-0-
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	372	1	1327	2	N	-0-		-0-
09		0	1224	-0-	1224	1224	198	1	1026	2	N	-0-		-0-
10		0	1598	-0-	1598	2822	372	1	1226	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNOW				WELL #:	1	RRCID ->	025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-			-0-
10	0	1371	-0-	1371	2589	1371	2			N	-0-			-0-
-----														
SNOW				WELL #:	4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
08	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
09	0	1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-			-0-
10	0	1330	-0-	1330	2467	1330	2			N	-0-			-0-
-----														
SNOW				WELL #:	6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
08	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
09	0	586	-0-	586	586	586	2			N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894	1480	894	2			N	-0-			-0-
-----														
SON				WELL #:	1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SPURLOCK A.M.				WELL #:	1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2			N	-0-			-0-
10	0	998	-0-	998	1759	998	2			N	-0-			-0-
-----														
STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	3720 X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2798	-0-	-562	-0-	60	1	2738	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2791	-0-	-681	-0-	68	1	2723	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
09	0	2812	-0-	2812	2812	2812	2			N	-0-			-0-
10	0	1185	-0-	1185	3997	93	1	1092	2	N	-0-			-0-
-----														
STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09	0	546	-0-	546	546	546	2			N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604	1150	604	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
STANLEY MARSH														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1752	-0-	-198	-0-	-0-	1752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1759	-0-	1759	1759	1759	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	618	-0-	618	2377	618	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
STEM														
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027														
05	1581 N	900	-0-	-681	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	243	-0-	-1152	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1898	-0-	1898	1898	1898	1898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	450	-0-	450	2348	450	450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
STIGALL														
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1482	-0-	1482	1482	1482	1482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1791	-0-	1791	3273	1791	1791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
STOCKMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
STURDY														
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350														
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1468	-0-	1468	1468	1468	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	299	-0-	299	1767	299	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
TARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
TAYLOR A														
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1404	2	N	-0-	-0-	-0-
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	83	-0-	-1498	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	862	-0-	862	862	862	862	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	865	-0-	865	1727	865	865	2			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 025165		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2						-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2						-0-
07	868 N	749	-0-	-119	-0-	749 2						-0-
08	1209 N	855	-0-	-354	-0-	855 2						-0-
09	0	628	-0-	628	-0-	628 2						-0-
10	0	771	-0-	771	-0-	1399 2						-0-
-----												
TOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2						-0-
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	208 1	1947 2					-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	351 1	1339 2					-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	403 1	1648 2					-0-
09	0	1486	-0-	1486	-0-	299 1	1187 2					-0-
10	0	1957	-0-	1957	-0-	3443 1	1554 2					-0-
-----												
TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
UTEY		WELL #: 2		RRCID -> 025182		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2						-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	187 1	2183 2					-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	158 1	1964 2					-0-
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	184 1	2355 2					-0-
09	0	2217	-0-	2217	-0-	179 1	2038 2					-0-
10	0	2228	-0-	2228	-0-	4445 1	187 2					-0-
-----												
VANTA		WELL #: 1		RRCID -> 025183		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320			
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71 1	1314 2					-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	66 1	1284 2					-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	71 1	1347 2					-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70 1	1383 2					-0-
09	0	1376	-0-	1376	-0-	68 1	1308 2					-0-
10	0	1346	-0-	1346	-0-	2722 1	1274 2					-0-
-----												
VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 025184		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2						-0-
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515 2						-0-
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2						-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2						-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2						-0-
10	0	292	-0-	292	-0-	292 2						-0-
-----												
VENT		WELL #: A 1		RRCID -> 025186		COMPL. DATE 10/17/1944			TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878			
05	1302 N	747	-0-	-555	-0-	747 2						-0-
06	870 N	761	-0-	-109	-0-	761 2						-0-
07	1240 N	183	-0-	-1057	-0-	183 2						-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2						-0-
09	0	1545	-0-	1545	-0-	1545 2						-0-
10	0	371	-0-	371	-0-	1916 2						-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #: A 2	RRCID -> 025187	COMPL. DATE 10/31/1944	TOTAL DEPTH 2915	PERF. 2612	-		2915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	936	-0-	-1048	-0-	936	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	702	-0-	-1158	-0-	702	2	N	-0-			-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
09	0		1964	-0-	1964	1964	1964	2	N	-0-			-0-
10	0		498	-0-	498	2462	498	2	N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: A 3	RRCID -> 025188	COMPL. DATE 11/22/1944	TOTAL DEPTH 3073	PERF. 2666	-		3054		
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2	N	-0-			-0-
06	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	899	N	18	-0-	-881	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2	N	-0-			-0-
09	0		2593	-0-	2593	2593	2593	2	N	-0-			-0-
10	0		554	-0-	554	3147	554	2	N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: A 4	RRCID -> 025189	COMPL. DATE 04/11/1945	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 2558	-		2840		
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
09	0		1267	-0-	1267	1267	1267	2	N	-0-			-0-
10	0		1169	-0-	1169	2436	1169	2	N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	-		2900		
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	N	-0-	-0-
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	248	1	1225	2	N	-0-	-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	198	1	1132	2	N	-0-	-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	279	1	1758	2	N	-0-	-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	234	1	1441	2	N	-0-	-0-
10	0		1771	-0-	1771	1771	279	1	1492	2	N	-0-	-0-
-----													
VENT				WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	-		2728		
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	303	1	452	2	N	-0-	-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	270	1	239	2	N	-0-	-0-
07	930	N	487	-0-	-443	-0-	210	1	277	2	N	-0-	-0-
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	310	1	197	2	N	-0-	-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	295	1	475	2	N	-0-	-0-
10	0		910	-0-	910	910	290	1	620	2	N	-0-	-0-
-----													
VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	-		2950		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	-		2970		
05	2108	N	1281	-0-	-827	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
09	0		2175	-0-	2175	2175	2175	2	N	-0-			-0-
10	0		1755	-0-	1755	3930	1755	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
WARD				WELL #:	1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	N	-0-	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	55	1	1040	2	N	-0-	-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	63	1	1230	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	-0-
10	0	1091	-0-	1091	1091	58	1	1033	2	N	-0-	-0-
-----												
WARE				WELL #:	A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-
06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
09	0	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-	-0-
10	0	904	-0-	904	1540	904	2			N	-0-	-0-
-----												
WAY				WELL #:	1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEIDLING				WELL #:	1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	403	1	630	2	N	-0-	-0-
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	390	1	510	2	N	-0-	-0-
07	868 N	707	-0-	-161	-0-	403	1	304	2	N	-0-	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-	-0-
09	0	914	-0-	914	914	390	1	524	2	N	-0-	-0-
10	0	923	-0-	923	1837	403	1	520	2	N	-0-	-0-
-----												
WEILDING -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WHITTENBURG				WELL #:	E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	-0-	-0-
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	282	1	861	2	N	-0-	-0-
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	2	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
06		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
09		0	1669	-0-	1669	1669	1669	2		N	-0-		-0-
10		0	1575	-0-	1575	3244	1575	2		N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
06		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		-0-
07		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
08		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
09		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
10		0	1074	-0-	1074	1074	1074	2		N	-0-		-0-
-----													
WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107													
05		3007 X	2092	-0-	-915	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
06		2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
07		2882 X	1513	-0-	-1369	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-		-0-
09		1890 N	1333	-0-	-557	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
10		0	1240	-0-	1240	1240	1240	2		N	-0-		-0-
-----													
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
06		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
07		1023 N	31	-0-	-992	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
09		0	1022	-0-	1022	1022	1022	2		N	-0-		-0-
10		0	1003	-0-	1003	2025	1003	2		N	-0-		-0-
-----													
YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
07		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
08		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
09		0	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-		-0-
10		0	150	-0-	150	233	150	2		N	-0-		-0-
-----													
ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	N	-0-	-0-
06		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	151	1	1632	2	N	-0-	-0-
07		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	167	1	1826	2	N	-0-	-0-
08		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1950	2	N	-0-	-0-
09		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1773	2	N	-0-	-0-
10		0	1986	-0-	1986	1986	140	1	1846	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	N	-0-			-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	2	N	-0-			-0-
09	0	1601	-0-	1601	1601	120	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	0	1877	-0-	1877	3478	132	1	1745	2	N	-0-			-0-
-----														
ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	713 N	344	-0-	-369	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09	0	772	-0-	772	772	772	2			N	-0-			-0-
10	0	445	-0-	445	1217	445	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
09	0	997	-0-	997	997	997	2			N	-0-			-0-
10	0	1074	-0-	1074	2071	1074	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
07	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	916	916	2			N	-0-			-0-
10	0	987	-0-	987	1903	987	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
09	0	721	-0-	721	721	721	2			N	-0-			-0-
10	0	656	-0-	656	1377	656	2			N	-0-			-0-
-----														
ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	689	2			N	-0-			-0-
10	0	577	-0-	577	1266	577	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-			
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-			
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		-0-			
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-		-0-			
09	540 N	224	-0-	-316	-0-	224	2		N	-0-		-0-			
10	0	387	-0-	387	-0-	387	2		N	-0-		-0-			
-----															
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	025325	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-			
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-			
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-		-0-			
08	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2		N	-0-		-0-			
09	0	849	-0-	849	-0-	849	2		N	-0-		-0-			
10	0	1737	-0-	1737	-0-	2586	1737	2	N	-0-		-0-			
-----															
HARRINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	025326	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-			
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		-0-			
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		-0-			
08	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2		N	-0-		-0-			
09	0	813	-0-	813	-0-	813	2		N	-0-		-0-			
10	0	1478	-0-	1478	-0-	2291	1478	2	N	-0-		-0-			
-----															
BIVINS A		WELL #:		A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58	9	N	53	48	1	16	
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1009	2	40	9	N	36	44	1	8	
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1055	2	31	9	N	28	24	1	12	
08	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1011	2	39	9	N	35	31	1	16	
09	0	946	-0-	946	-0-	946	2	32	9	N	29	33	1	12	
10	0	730	-0-	730	-0-	1676	695	2	35	9	N	32	38	1	6
-----															
BIVINS A		WELL #:		A 3	RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357 - 5279			
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	30	1	11	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20	25	1	6	
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	623	2	17	9	N	15	14	1	7	
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	639	2	24	9	N	22	19	1	10	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	618	2	21	9	N	19	21	1	8	
10	0	549	-0-	549	-0-	549	2	29	9	N	26	25	1	9	
-----															
BIVINS A		WELL #:		A 7	RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308 - 5256			
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1696	2	91	9	N	83	75	1	25	
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1517	2	56	9	N	51	63	1	13	
07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1454	2	42	9	N	38	34	1	17	
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1071	2	40	9	N	36	37	1	16	
09	0	1774	-0-	1774	-0-	1774	2	57	9	N	52	47	1	21	
10	0	2167	-0-	2167	-0-	3941	2050	2	117	9	N	106	95	1	32
-----															
BIVINS A		WELL #:		A 8	RRCID ->	025387	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2454 - 4202			
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4156	2	229	9	N	208	188	1	62	
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3608	2	133	9	N	121	151	1	32	
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3744	2	102	9	N	93	84	1	41	
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3972	2	152	9	N	138	117	1	62	
09	0	3682	-0-	3682	-0-	3682	2	120	9	N	109	125	1	46	
10	0	3608	-0-	3608	-0-	7290	3411	2	197	9	N	179	167	1	58

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1624	2	89	9	N	81	73	24
06	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1481	2	59	9	N	54	66	12
07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1362	2	35	9	N	32	29	15
08	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1500	2	57	9	N	52	44	23
09	0	928	-0-	928	928	902	2	26	9	N	24	35	12
10	0	4067	-0-	4067	4995	3854	2	213	9	N	194	153	53
-----													
DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588				
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4248	2	234	9	N	213	196	63
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3423	2	142	9	N	129	162	30
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3154	2	90	9	N	82	75	37
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1634	2	65	9	N	59	66	30
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2941	2	102	9	N	93	74	49
10	0	5255	-0-	5255	5255	4978	2	277	9	N	252	225	76
-----													
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952			TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-		24
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-		24
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-		24
08	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-		24
09	0	7078	-0-	7078	7078	7078	2			N	-0-		24
10	0	7023	-0-	7023	14101	7023	2			N	-0-		24
-----													
SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932				
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-		6
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-		6
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-		6
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-		6
09	0	3352	-0-	3352	3352	3352	2			N	-0-		6
10	0	3165	-0-	3165	6517	3165	2			N	-0-		6
-----													
SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133				
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-		8
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-		8
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-		8
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-		8
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-		8
10	0	2543	-0-	2543	2543	2543	2			N	-0-		8

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SHELTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2			N	-0-		14
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-		14
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2			N	-0-		14
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2			N	-0-		14
09	0	3897	-0-	3897	3897	3897 2			N	-0-		14
10	0	3822	-0-	3822	7719	3822 2			N	-0-		14
-----												
SHELTON												
WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844												
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-		4
06	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-		4
07	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-		4
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-		4
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-		4
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205 2			N	-0-		4
-----												
SHELTON												
WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	40	40 2			N	-0-		-0-
-----												
SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STATE OF TEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A												
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	468 2	13 9	N	12	11 1		2
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	494 2	8 9	N	7	7 1		2
07	595 X	595	-0-	-0-	-0-	587 2	8 9	N	7	7 1		2
08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	576 2	11 9	N	10	11 1		1
09	0	518	-0-	518	518	507 2	11 9	N	10	10 1		1
10	0	478	-0-	478	996	465 2	13 9	N	12	12 1		1
-----												
BIVINS FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518												
05	578 X	578	-0-	-0-	-0-	563 2	15 9	N	14	13 1		2
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	477 2	8 9	N	7	8 1		1
07	510 X	510	-0-	-0-	-0-	504 2	6 9	N	5	5 1		1
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	577 2	12 9	N	11	11 1		1
09	0	557	-0-	557	557	546 2	11 9	N	10	10 1		1
10	0	562	-0-	562	1119	544 2	18 9	N	16	14 1		3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS FEE				WELL #:	4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2184 - 3203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24	23 1	3
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13	13 1	3
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	N	11	11 1	3
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	N	17	18 1	2
09	0	938	-0-	938	938	-0-	919	2	19	9	N	17	17 1	2
10	0	802	-0-	802	1740	-0-	777	2	25	9	N	23	21 1	4
-----														
BIVINS FEE				WELL #:	A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A	
05	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	N	14	13 1	4
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	3 1	1
07	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3	2 1	2
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	8	9	N	7	6 1	3
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	N	9	9 1	3
10	0	265	-0-	265	265	-0-	251	2	14	9	N	13	12 1	4
-----														
BIVINS FEE				WELL #:	6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	39	9	N	35	31 1	11
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23	28 1	6
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	18	9	N	16	15 1	7
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	28	9	N	25	21 1	11
09	0	619	-0-	619	619	-0-	598	2	21	9	N	19	22 1	8
10	0	720	-0-	720	1339	-0-	670	2	50	9	N	45	42 1	11
-----														
BIVINS FEE				WELL #:	7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BIVINS FEE				WELL #:	9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		-0-
06	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-		-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-		-0-
09	0	1996	-0-	1996	1996	-0-	1996	2			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1996	-0-	1996	2			N	-0-		-0-
-----														
BUSH, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2720 - 3255	
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		-0-
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	-0-	917	2			N	-0-		-0-
07	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-		-0-
09	930 N	781	-0-	-149	-0-	-0-	781	2			N	-0-		-0-
10	0	520	-0-	520	520	-0-	520	2			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	502 X	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	7	1		1
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3	3	1		1
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	N	4	4	1		1
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5	4	1		2
09	0	191	-0-	191	191	188	2	3	9	N	3	4	1		1
10	0	118	-0-	118	309	114	2	4	9	N	4	2	1		3
-----															
CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				-0-
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-				-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
09	0	1238	-0-	1238	1238	1238	2			N	-0-				-0-
10	0	632	-0-	632	1870	632	2			N	-0-				-0-
-----															
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A			
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1		1
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1		1
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	N	1	1	1		1
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	287	2	1	9	N	1	1	1		1
09	0	131	-0-	131	131	130	2	1	9	N	1	2	1		-0-
10	0	274	-0-	274	405	272	2	2	9	N	2	1	1		1
-----															
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A			
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				-0-
10	0	23	-0-	23	27	23	2			N	-0-				-0-
-----															
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARNHILL		WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1463 2	8 9	N	7	6 1		5
06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1187 2	7 9	N	6	6 1		5
07		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1299 2	6 9	N	5	6 1		4
08		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1126 2	7 9	N	6	5 1		5
09		0	966	-0-	966	-0-	966 2	4 9	N	4	8 1		1
10		0	1107	-0-	1107	-0-	2073 2	7 9	N	6	4 1		3
-----													
BARNHILL		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1407 2	8 9	N	7	6 1		5
06		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	1194 2	6 9	N	5	6 1		4
07		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1339 2	7 9	N	6	5 1		5
08		1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1166 2	6 9	N	5	5 1		5
09		0	744	-0-	744	-0-	744 2	3 9	N	3	7 1		1
10		0	1207	-0-	1207	-0-	1951 2	8 9	N	7	5 1		3
-----													
MCDOWELL		WELL #:		1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2892 - 3132	
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2042 2	8 9	N	7	8 1		6
06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9	N	10	9 1		7
07		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1685 2	8 9	N	7	8 1		6
08		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2508 2	8 9	N	7	6 1		7
09		0	1974	-0-	1974	-0-	1963 2	11 9	N	10	13 1		4
10		0	1940	-0-	1940	-0-	3914 2	11 9	N	10	10 1		4
-----													
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	837 2	3 9	N	3	2 1		3
06		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1033 2	6 9	N	5	4 1		4
07		971 X	971	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	N	4	5 1		3
08		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1531 2	7 9	N	6	5 1		4
09		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1029 2	6 9	N	5	7 1		2
10		0	1111	-0-	1111	-0-	1104 2	7 9	N	6	6 1		2
-----													
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2426 - 3028	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	397	1	1440	2	N	-0-		-0-
06	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	293	1	1139	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1034	-0-	-516	-0-	221	1	813	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		-0-
09	0	1860	-0-	1860	1860	277	1	1583	2	N	-0-		-0-
10	0	1317	-0-	1317	3177	208	1	1109	2	N	-0-		-0-
-----													
FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LASALLE NATL. BANK		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	031516	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF. N/A		
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	620	1	1790	2	N	-0-		-0-
06	2340 N	1534	-0-	-806	-0-	403	1	1131	2	N	-0-		-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	590	1	1862	2	N	-0-		-0-
08	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	605	1	1741	2	N	-0-		-0-
09	0	2236	-0-	2236	2236	600	1	1636	2	N	-0-		-0-
10	0	1454	-0-	1454	3690	495	1	959	2	N	-0-		-0-
-----													
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031517	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2953 - 3096		
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-		-0-
06	2730 N	2094	-0-	-636	-0-	810	1	1284	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3310	-0-	210	210	837	1	2473	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3027	-0-	-73	137	837	1	2190	2	N	-0-		-0-
09	0	2990	-0-	2990	3127	810	1	2180	2	N	-0-		-0-
10	0	2375	-0-	2375	5502	837	1	1538	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	620	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1380	-0-	-390	-0-	600	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	620	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	620	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	0	1727	-0-	1727	1727	600	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	0	1403	-0-	1403	3130	620	1	783	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	378	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	273	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	348	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	397	1	2310	2	N	-0-					-0-
09	0	2501	-0-	2501	2501	390	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	0	1494	-0-	1494	3995	403	1	1091	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2046 X	1582	-0-	-464	-0-	620	1	962	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	1320	-0-	-570	-0-	500	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1467	-0-	-486	-0-	620	1	847	2	N	-0-					-0-
08	1767 X	1317	-0-	-450	-0-	534	1	783	2	N	-0-					-0-
09	0	1525	-0-	1525	1525	600	1	925	2	N	-0-					-0-
10	0	966	-0-	966	2491	496	1	470	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	780 N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	0	879	-0-	879	879	879	2			N	-0-					-0-
10	0	588	-0-	588	1467	588	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
10	0	258	-0-	258	495	258	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	0	361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-
10	0	405	-0-	405	766	405	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	1707 - 4868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
09	0	1455	-0-	1455	1455	1455	2		N	-0-		-0-
10	0	1496	-0-	1496	2951	1496	2		N	-0-		-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589
05	465 N	100	-0-	-365	-0-	33	1	64	2	N	3	4 1 1
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	189	1	389	2	N	8	6 1 3
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	225	1	428	2	N	8	8 1 3
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	243	1	402	2	N	13	14 1 2
09	0	746	-0-	746	746	238	1	491	2	N	15	14 1 3
10	0	595	-0-	595	1341	195	1	383	2	N	15	17 1 1
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122
05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
09	0	1557	-0-	1557	1557	1557	2		N	-0-		-0-
10	0	1547	-0-	1547	3104	1547	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-		-0-
07	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-		-0-
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2		N	-0-		-0-
10	0	863	-0-	863	2452	863	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		-0-
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2		N	-0-		-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
09	0	790	-0-	790	790	790	2		N	-0-		-0-
10	0	747	-0-	747	1537	747	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF.	1770 -	4254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	158 1	1575 2		N	-0-			-0-
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	117 1	1234 2		N	-0-			-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	163 1	1698 2		N	-0-			-0-
08	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	152 1	1579 2		N	-0-			-0-
09	0	1749	-0-	1749	1749	156 1	1593 2		N	-0-			-0-
10	0	1812	-0-	1812	3561	151 1	1661 2		N	-0-			-0-
-----													
SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-			-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			N	-0-			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-			-0-
09	0	794	-0-	794	794	794 2			N	-0-			-0-
10	0	1356	-0-	1356	2150	1356 2			N	-0-			-0-
-----													
SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2			N	-0-			-0-
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2			N	-0-			-0-
09	0	1925	-0-	1925	1925	1925 2			N	-0-			-0-
10	0	3053	-0-	3053	4978	3053 2			N	-0-			-0-
-----													
SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-			-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			N	-0-			-0-
08	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2			N	-0-			-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	1032 2			N	-0-			-0-
10	0	1671	-0-	1671	2703	1671 2			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2030 -	2548
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-			-0-
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			-0-
07	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-			-0-
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
09	0	396	-0-	396	396	396 2			N	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	795	399 2			N	-0-			-0-
-----													
MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A	
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			-0-
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-			-0-
09	0	337	-0-	337	337	337 2			N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	513	176 2			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	304 1	907 2		N	-0-			-0-
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	294 1	1173 2		N	-0-			-0-
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	306 1	1188 2		N	-0-			-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	309 1	1059 2		N	-0-			-0-
09	0	744	-0-	744	744	291 1	453 2		N	-0-			-0-
10	0	1228	-0-	1228	1972	304 1	924 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
07	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
09	0	906	-0-	906	906	906	2			N	-0-			-0-
10	0	821	-0-	821	1727	821	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 -	2789	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 -	2794	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-			17
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			17
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			17
09	0	583	-0-	583	583	583	2			N	-0-			17
10	0	550	-0-	550	1133	550	2			N	-0-			17
-----														
BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A		
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
08	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	0	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279	580	279	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BIVINS D															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				27
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				27
07		1736 N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2		N	-0-				27
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-				27
09		0	1583	-0-	1583	1583	1583	2		N	-0-				27
10		0	2219	-0-	2219	3802	2219	2		N	-0-				27
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1191	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1097	-0-	-673	-0-	262	1	835	2	N	-0-			-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	367	1	1304	2	N	-0-			-0-
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	390	1	1448	2	N	-0-			-0-
09		0	1687	-0-	1687	1687	390	1	1297	2	N	-0-			-0-
10		0	1204	-0-	1204	2891	403	1	801	2	N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	591	1	1221	2	N	-0-			-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	600	1	1113	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	620	1	1295	2	N	-0-			-0-
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	620	1	1243	2	N	-0-			-0-
09		0	1760	-0-	1760	1760	600	1	1160	2	N	-0-			-0-
10		0	1234	-0-	1234	2994	620	1	614	2	N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	391	1	1358	2	N	-0-			-0-
06		1800 X	1317	-0-	-483	-0-	325	1	992	2	N	-0-			-0-
07		1860 X	1818	-0-	-42	-0-	394	1	1424	2	N	-0-			-0-
08		1860 X	1704	-0-	-156	-0-	387	1	1317	2	N	-0-			-0-
09		0	1596	-0-	1596	1596	390	1	1206	2	N	-0-			-0-
10		0	987	-0-	987	2583	371	1	616	2	N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	338	1	1141	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	904	-0-	-146	-0-	236	1	668	2	N	-0-			-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	282	1	1004	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	371	1	1070	2	N	-0-			-0-
09		0	1270	-0-	1270	1270	390	1	880	2	N	-0-			-0-
10		0	665	-0-	665	1935	296	1	369	2	N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	295	1	1408	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1318	-0-	-152	-0-	243	1	1075	2	N	-0-			-0-
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	307	1	1555	2	N	-0-			-0-
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	290	1	1505	2	N	-0-			-0-
09		0	1629	-0-	1629	1629	300	1	1329	2	N	-0-			-0-
10		0	998	-0-	998	2627	310	1	688	2	N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	1774	-0-	-416	-0-	364	1	1410	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	397	1	1526	2	N	-0-			-0-
08		2170 N	1994	-0-	-176	-0-	403	1	1591	2	N	-0-			-0-
09		0	1843	-0-	1843	1843	390	1	1453	2	N	-0-			-0-
10		0	1461	-0-	1461	3304	403	1	1058	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	286	1	731	3	N	-0-	-0-
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	286	1	772	3	N	-0-	-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	312	1	389	3	N	-0-	-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	403	-0-	403	403	403	1			N	-0-	-0-
-----												
SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398 - 3168
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	899	1	2455	2	N	-0-	-0-
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	870	1	2308	2	N	-0-	-0-
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	899	1	2619	2	N	-0-	-0-
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	899	1	2552	2	N	-0-	-0-
09	0	3322	-0-	3322	3322	870	1	2452	2	N	-0-	-0-
10	0	3260	-0-	3260	6582	899	1	2361	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 - 4938
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	403	1	2054	2	N	-0-	-0-
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	390	1	1788	2	N	-0-	-0-
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	403	1	1779	2	N	-0-	-0-
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	-0-	-0-
09	0	2317	-0-	2317	2317	390	1	1927	2	N	-0-	-0-
10	0	1894	-0-	1894	4211	403	1	1491	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	174	1	866	2	N	-0-	-0-
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	142	1	764	2	N	-0-	-0-
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	186	1	827	2	N	-0-	-0-
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	147	1	742	2	N	-0-	-0-
09	0	1074	-0-	1074	1074	180	1	894	2	N	-0-	-0-
10	0	1057	-0-	1057	2131	186	1	871	2	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	9
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	9
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	9
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	9
09	0	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-	9
10	0	244	-0-	244	496	244	2			N	-0-	9
-----												
BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	8
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	8
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	8
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	8
09	0	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-	8
10	0	470	-0-	470	960	470	2			N	-0-	8

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -D-		WELL #: 4065 B		RRCID -> 036086		COMPL. DATE 05/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BYRD, MINNIE		WELL #: 7		RRCID -> 036087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #: 2028		RRCID -> 036635		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694			
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	883	2	N	-0-
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	838	2	N	-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	186	1	874	2	N	-0-
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	186	1	834	2	N	-0-
09	0	974	-0-	974	974	180	1	794	2	N	-0-
10	0	967	-0-	967	1941	186	1	781	2	N	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: P 1A		RRCID -> 036798		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A			
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		-0-
09	0	456	-0-	456	456	456	2	N	-0-		-0-
10	0	348	-0-	348	804	348	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS D		WELL #: 11		RRCID -> 037033		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BENNETT		WELL #: A 2		RRCID -> 037693		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #: D 2		RRCID -> 037694		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896			
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		-0-
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-		-0-
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-		-0-
09	0	1767	-0-	1767	1767	1767	2	N	-0-		-0-
10	0	1758	-0-	1758	3525	1758	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 -	2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 -	3575	
05	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	72	1	23
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	N	49	63	1	9
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	575	2	12	9	N	11	9	1	11
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1263	2	48	9	N	44	38	1	17
09	0	1813	-0-	1813	1813	1750	2	63	9	N	57	48	1	26
10	0	2788	-0-	2788	4601	2643	2	145	9	N	132	119	1	39

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 -	4616	
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	6	1	1
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5	5	1	1
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4	3	1	2
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4	4	1	2
09	0	142	-0-	142	142	136	2	6	9	N	5	5	1	2
10	0	156	-0-	156	298	148	2	8	9	N	7	7	1	2

KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 -	4715
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	403	1	1307	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	277	1	742	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	1			N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	372	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1587	-0-	1587	3218	396	1	1191	2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 -	2830
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOST		WELL #:		C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2352 -	2616
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	1173	-0-	1173	1173	1173	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	1169	-0-	1169	2342	1169	2			N	-0-	-0-	-0-

POLING		WELL #:		A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2398 -	2607
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	385	-0-	385	385	385	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0	371	-0-	371	756	371	2			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JOHNSON		WELL #: A 3		RRCID -> 041296		COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
09	0	977	-0-	977	977	977 2	N	-0-		-0-
10	0	998	-0-	998	1975	998 2	N	-0-		-0-
-----										
DEAHL -B-		WELL #: 1 X		RRCID -> 043237		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000		
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	269 2	14 9 N	13	12 1	4
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228 2	9 9 N	8	10 1	2
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	248 2	8 9 N	7	6 1	3
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97 2	8 9 N	7	7 1	3
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142 2	6 9 N	5	6 1	2
10	0	81	-0-	81	81	77 2	4 9 N	4	4 1	2
-----										
MASTERTSON		WELL #: 2037		RRCID -> 043405		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807		
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	202 1	688 2 N	-0-		-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	203 1	781 2 N	-0-		-0-
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	194 1	706 2 N	-0-		-0-
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
10	0	642	-0-	642	642	642 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056		
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2	N	-0-		-0-
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	N	-0-		-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	N	-0-		-0-
09	0	3946	-0-	3946	3946	3946 2	N	-0-		-0-
10	0	3978	-0-	3978	7924	3978 2	N	-0-		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843		
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
09	0	316	-0-	316	316	316 2	N	-0-		-0-
10	0	314	-0-	314	630	314 2	N	-0-		-0-
-----										
MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983		
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
10	0	649	-0-	649	649	649 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885		
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
09	0	795	-0-	795	795	795 2	N	-0-		-0-
10	0	789	-0-	789	1584	789 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	661 2	26 9	N	24	22 1	8
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1119 2	26 9	N	24	22 1	10
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1168 2	14 9	N	13	11 1	12
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1093 2	20 9	N	18	22 1	8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	22 1	3
10	0	39	-0-	39	39	16 2	23 9	N	21	11 1	13
-----											
LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115			
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-	
09	0	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-	-0-	
10	0	64	-0-	64	184	64 2		N	-0-	-0-	
-----											
SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658			
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3692 2	200 9	N	182	165 1	54
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3210 2	119 9	N	108	134 1	28
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2982 2	87 9	N	79	71 1	36
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3228 2	121 9	N	110	93 1	53
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3236 2	109 9	N	99	110 1	42
10	0	3520	-0-	3520	3520	3329 2	191 9	N	174	161 1	55
-----											
WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629			
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-	
06	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-	
07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-	
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-	
09	0	396	-0-	396	396	396 2		N	-0-	-0-	
10	0	398	-0-	398	794	398 2		N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894			
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-	7	
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-	7	
07	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-	7	
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-	7	
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-	7	
10	0	1918	-0-	1918	1918	1918 2		N	-0-	7	
-----											
SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531			
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-	15	
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-	15	
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-	15	
08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2		N	-0-	15	
09	0	4410	-0-	4410	4410	4410 2		N	-0-	15	
10	0	4353	-0-	4353	8763	4353 2		N	-0-	15	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	892 2	47 9	N	43	36 1		15
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	866 2	36 9	N	33	40 1		8
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	863 2	23 9	N	21	20 1		9
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	733 2	28 9	N	25	22 1		12
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	688 2	23 9	N	21	24 1		9
10	0	589	-0-	589	589	557 2	32 9	N	29	28 1		10
-----												
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	143 2	7 9	N	6	9 1		2
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	131 2	7 9	N	6	6 1		2
07	159 X	159	-0-	-0-	-0-	155 2	4 9	N	4	4 1		2
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	N	4	4 1		2
09	0	167	-0-	167	167	161 2	6 9	N	5	5 1		2
10	0	253	-0-	253	420	239 2	14 9	N	13	11 1		4
-----												
READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
09	0	2843	-0-	2843	2843	2843 2		N	-0-			-0-
10	0	2890	-0-	2890	5733	2890 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285
05	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
07	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
09	0	1628	-0-	1628	1628	1628 2		N	-0-			-0-
10	0	1607	-0-	1607	3235	1607 2		N	-0-			-0-
-----												
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920
05	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09	0	776	-0-	776	776	776 2		N	-0-			-0-
10	0	542	-0-	542	1318	542 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 - 5341
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
09	0	739	-0-	739	739	739 2		N	-0-			-0-
10	0	738	-0-	738	1477	738 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	1800 - 4963
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
09	0	2511	-0-	2511	2511	2511 2		N	-0-			-0-
10	0	2590	-0-	2590	5101	2590 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #: B 96		RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
07	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
10	0	291	-0-	291	291	291 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A170		RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
09	0	2146	-0-	2146	2146	2146 2	N	-0-		-0-
10	0	2185	-0-	2185	4331	2185 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A171		RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
08	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
09	0	1970	-0-	1970	1970	1970 2	N	-0-		-0-
10	0	2831	-0-	2831	4801	2831 2	N	-0-		-0-
-----										
FRENCH		WELL #: 2		RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FLYNN		WELL #: 2		RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078				
05		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09		0	132	-0-	132	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10		0	91	-0-	91	-0-	223	2			N	-0-			-0-
-----															
SEAY		WELL #:		A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106				
*04		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*05		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
*06		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
*08		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*09		510 N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10		0	420	-0-	420	-0-	420	2	2	9	N	2	1	1	1



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384								
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-	
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-	
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-	
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-	
09	0		264	-0-	264	264	264	2		N	-0-				-0-	
10	0		271	-0-	271	535	271	2		N	-0-				-0-	
-----																
LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600								
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	299	1	1557	2	N	-0-			-0-	
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	384	1	2477	2	N	-0-			-0-	
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	403	1	2435	2	N	-0-			-0-	
08	3100	N	3282	-0-	182	182	403	1	2879	2	N	-0-			-0-	
09	3000	N	3128	-0-	128	310	299	1	2829	2	N	-0-			-0-	
10	0		39	-0-	39	349	39	1			N	-0-			-0-	
-----																
FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556								
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID -> 057158		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
MASTERSON		WELL #: B 98		RRCID -> 057159		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237								
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-	
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-				-0-	
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-				-0-	
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-	
09	0		1375	-0-	1375	1375	1375	2		N	-0-				-0-	
10	0		1338	-0-	1338	2713	1338	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILLGORE		WELL #:		A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
09	0	3509	-0-	3509	3509	3509	2			N	-0-			-0-
10	0	3675	-0-	3675	7184	3675	2			N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614			
05	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
08	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
09	0	1214	-0-	1214	1214	1214	2			N	-0-			-0-
10	0	677	-0-	677	1891	677	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082			
05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
08	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	0	547	-0-	547	547	547	2			N	-0-			-0-
10	0	551	-0-	551	1098	551	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098			
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	2958	-0-	2958	2958	2958	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357			
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09	0	364	-0-	364	364	364	2			N	-0-			-0-
10	0	370	-0-	370	734	370	2			N	-0-			-0-
-----														
LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415			
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	0	398	-0-	398	398	398	2			N	-0-			-0-
10	0	429	-0-	429	827	429	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463		
05	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-	
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-	
07	775 N	138	-0-	-637	-0-	138	2		N	-0-		-0-	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-	
09	0	660	-0-	660	-0-	660	2		N	-0-		-0-	
10	0	751	-0-	751	-0-	1411	751	2	N	-0-		-0-	
-----													
SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852		
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-	
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-	
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-	
08	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-	
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-	
10	0	666	-0-	666	-0-	666	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF. 2387 - 2833		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	9	-0-	9	-0-	9	9	2	N	-0-		-0-	
-----													
BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500		
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-	
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2		N	-0-		-0-	
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2		N	-0-		-0-	
09	0	877	-0-	877	-0-	877	2		N	-0-		-0-	
10	0	987	-0-	987	-0-	1864	987	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PERKY		WELL #: 10		RRCID -> 071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	200				N	-0-					-0-
-----																
REEDER, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000								
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	837 N	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	0	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-					-0-
10	0	658	-0-	658	1195	658	2			N	-0-					-0-
-----																
CATLETT, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PHILLIPS EAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510								
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
-----																
LEA, H. I.		WELL #: 1R		RRCID -> 077226		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820								
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2			N	-0-					-0-
10	0	228	-0-	228	580	228	2			N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 079410		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750								
05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4	3	1			3
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	279	2	7	9	N	6	6	1			3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			2
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	N	5	4	1			3
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	297	2	11	9	N	10	8	1			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1			3
-----																
INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 080090		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592								
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	N	-0-					-0-
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	390	1	634	2	N	-0-					-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	403	1	211	2	N	-0-					-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	299	1	936	2	N	-0-					-0-
10	0	1303	-0-	1303	1303	403	1	900	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 - 3524				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529				
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	217	1	559	2	N	-0-				-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	238	1	931	2	N	-0-				-0-
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	223	1	865	2	N	-0-				-0-
10	0	96	-0-	96	1184	52	1	44	2	N	-0-				-0-
MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
09	0	798	-0-	798	798	798	2			N	-0-				-0-
10	0	337	-0-	337	1135	337	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KINNEY				WELL #:	2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
06	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
09	0	677	-0-	677	677	677	2			N	-0-			-0-
10	0	1054	-0-	1054	1731	1054	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON				WELL #:	B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335		
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
09	0	572	-0-	572	572	572	2			N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581	1153	581	2			N	-0-			-0-
-----														
OZARK				WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUSH, RUTH				WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063		
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-			-0-
07	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
09	0	657	-0-	657	657	657	2			N	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	1164	507	2			N	-0-			-0-
-----														
GULEKE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SANFORD -C-				WELL #:	1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617		
05	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
09	0	1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-			-0-
10	0	1247	-0-	1247	2262	1247	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070			
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
09	0	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-				-0-
10	0	473	-0-	473	1154	473	2			N	-0-				-0-
-----															
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A			
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60	56	1		18
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	48	1		9
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	929	2	23	9	N	21	20	1		10
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1014	2	39	9	N	35	28	1		17
09	0	994	-0-	994	994	962	2	32	9	N	29	33	1		13
10	0	1134	-0-	1134	2128	1072	2	62	9	N	56	51	1		18
-----															
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616			
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	412	2	25	9	N	23	19	1		9
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	411	2	24	9	N	22	27	1		4
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	318	2	20	9	N	18	15	1		7
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	539	2	18	9	N	16	14	1		9
09	0	443	-0-	443	443	429	2	14	9	N	13	15	1		7
10	0	592	-0-	592	1035	563	2	29	9	N	26	24	1		9
-----															
SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734			
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1		1
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	N	10	9	1		2
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7	7	1		2
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	10	1		1
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8	8	1		1
10	0	362	-0-	362	362	351	2	11	9	N	10	9	1		2

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DEAHL		WELL #: 2		RRCID -> 103601		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200								
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	1495	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	919	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	2914 N	2332	-0-	-582	-0-	1262	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	1519	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	0	2491	-0-	2491	2491	1421	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	0	1422	-0-	1422	3913	727	1	695	2	N	-0-					-0-
-----																
HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270								
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	0	513	-0-	513	513	513	2			N	-0-					-0-
10	0	573	-0-	573	1086	573	2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED		WELL #: 1023 B		RRCID -> 108004		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618								
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	899	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	870	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	899	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	899	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	0	2273	-0-	2273	2273	870	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	0	2374	-0-	2374	4647	899	1	1475	2	N	-0-					-0-
-----																
LUXOR DUNAWAY		WELL #: 4 A		RRCID -> 108230		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894								
05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	N	52	50	1			10
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1130	2	64	9	N	58	55	1			13
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1170	2	41	9	N	37	35	1			15
08	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1241	2	33	9	N	30	35	1			10
09	0	1364	-0-	1364	1364	1321	2	43	9	N	39	39	1			10
10	0	1214	-0-	1214	2578	1164	2	50	9	N	45	36	1			19
-----																
BOST, J. Q. -A-		WELL #: 2 A		RRCID -> 108245		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888								
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	0	2097	-0-	2097	2097	2097	2			N	-0-					-0-
10	0	1758	-0-	1758	3855	1758	2			N	-0-					-0-
-----																
BRANDON -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300								
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 -	2907
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 -	3552
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2888 -	3100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 -	3266
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-	-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				N	-0-	-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2				N	-0-	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2				N	-0-	-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2				N	-0-	-0-
10	0	1219	-0-	1219	1806	1219	2				N	-0-	-0-
KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2481 -	5647
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2				N	-0-	-0-
06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2				N	-0-	-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-	-0-
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2				N	-0-	-0-
09	0	1547	-0-	1547	1547	1547	2				N	-0-	-0-
10	0	1518	-0-	1518	3065	1518	2				N	-0-	-0-
MASTERTSON		WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1813 -	5088
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2				N	-0-	-0-
06	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2				N	-0-	-0-
07	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2				N	-0-	-0-
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2				N	-0-	-0-
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2				N	-0-	-0-
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	2				N	-0-	-0-
EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3488 -	3620
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	377	1	1142	2		N	-0-	-0-
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	403	1	734	2		N	-0-	-0-
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	403	1	1458	2		N	-0-	-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	308	1	786	2		N	-0-	-0-
10	0	1269	-0-	1269	1269	403	1	866	2		N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
06		3270 X	2967	-0-	-303	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
07		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
08		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
09		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896															
05		436 X	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	N	6	6	1	2
06		417 X	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	N	4	3	1	3
07		439 X	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	N	4	4	1	3
08		479 X	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7	6	1	4
09		445 X	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6	7	1	3
10		0	424	-0-	424	424	416	2	8	9	N	7	6	1	4
-----															
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936															
05		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
07		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
09		0	1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-			-0-
10		0	916	-0-	916	1972	916	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055															
05		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
06		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
07		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
08		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
09		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
10		0	1685	-0-	1685	1685	1685	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037															
05		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09		0	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-			-0-
10		0	146	-0-	146	290	146	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902															
05		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
07		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
08		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
09		0	599	-0-	599	599	599	2			N	-0-			-0-
10		0	593	-0-	593	1192	593	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1761 2	95 9	N	86	83 1	17
06		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1337 2	73 9	N	66	74 1	9
07		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1692 2	58 9	N	53	41 1	21
08		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1480 2	42 9	N	38	46 1	13
09		0	1783	-0-	1783	1783	1727 2	56 9	N	51	51 1	13
10		0	1684	-0-	1684	3467	1616 2	68 9	N	62	49 1	26
-----												
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988
05		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
09		0	818	-0-	818	818	818 2		N	-0-		-0-
10		0	591	-0-	591	1409	591 2		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
06		2580 N	2182	-0-	-398	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
08		2666 X	2663	-0-	-3	-0-	2663 2		N	-0-		-0-
09		0	2515	-0-	2515	2515	2515 2		N	-0-		-0-
10		0	1509	-0-	1509	4024	1509 2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270
05		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1519 2	11 9	N	10	9 1	7
06		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1826 2	11 9	N	10	10 1	7
07		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1811 2	9 9	N	8	8 1	7
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1811 2	9 9	N	8	8 1	7
09		0	1665	-0-	1665	1665	1656 2	9 9	N	8	14 1	1
10		0	1537	-0-	1537	3202	1528 2	9 9	N	8	7 1	2
-----												
CARDIFF		WELL #:		2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050
05		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1024	-0-	-340	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	927	-0-	-183	-0-	927 2		N	-0-		-0-
10		0	1123	-0-	1123	1123	1123 2		N	-0-		-0-
-----												
GORDON		WELL #:		2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	210 1	2752 2	N	-0-		-0-
06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	207 1	2691 2	N	-0-		-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	217 1	2746 2	N	-0-		-0-
08		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	180 1	2001 2	N	-0-		-0-
09		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	168 1	1285 2	N	-0-		-0-
10		0	2547	-0-	2547	2547	217 1	2330 2	N	-0-		-0-
-----												
KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
05		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
06		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
07		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-		-0-
09		0	5309	-0-	5309	5309	5309 2		N	-0-		-0-
10		0	695	-0-	695	6004	695 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID -> 128680	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 2531	PERF. 1588	- 3668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 1049 A	RRCID -> 128914	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2018	- 4255					
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	620 1	3604 2	N			-0-			-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	587 1	3363 2	N			-0-			-0-
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	620 1	3173 2	N			-0-			-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	615 1	3376 2	N			-0-			-0-
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	600 1	3388 2	N			-0-			-0-
10	0	3240	-0-	3240	3240	508 1	2732 2	N			-0-			-0-
-----														
SALLIE				WELL #: 2A	RRCID -> 128915	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3320	- 3448					
05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N			-0-			-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N			-0-			-0-
07	744 N	597	-0-	-147	-0-	597 2		N			-0-			-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	200 1	1522 2	N			-0-			-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	600 1	1711 2	N			-0-			-0-
10	0	2550	-0-	2550	2550	620 1	1930 2	N			-0-			-0-
-----														
LASATER				WELL #: 2	RRCID -> 129036	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2862	- 3021					
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	592 2	19 9	N			17	14 1		9
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	452 2	13 9	N			12	10 1		11
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	432 2	12 9	N			11	12 1		10
08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	522 2	18 9	N			16	14 1		12
09	0	533	-0-	533	533	519 2	14 9	N			13	13 1		12
10	0	555	-0-	555	1088	536 2	19 9	N			17	13 1		16
-----														
MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 129053	COMPL. DATE 10/27/1988	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2676	- 2915					
05	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N			-0-			-0-
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N			-0-			-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N			-0-			-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N			-0-			-0-
09	0	1084	-0-	1084	1084	1084 2		N			-0-			-0-
10	0	763	-0-	763	1847	763 2		N			-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #: 115	RRCID -> 130057	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2714	- 2792					
05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N			-0-			-0-
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N			-0-			-0-
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N			-0-			-0-
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N			-0-			-0-
09	0	1248	-0-	1248	1248	1248 2		N			-0-			-0-
10	0	532	-0-	532	1780	532 2		N			-0-			-0-
-----														
BURNETT -D-				WELL #: 1A	RRCID -> 130066	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2403	- 2966					
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	306 2	12 9	N			11	11 1		6
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	501 2	12 9	N			11	11 1		6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			10	11 1		5
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	427 2	9 9	N			8	7 1		6
09	0	427	-0-	427	427	410 2	17 9	N			15	13 1		8
10	0	-0-	-0-	-0-	427			N			12	16 1		4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -D-				WELL #: 1070B	RRCID -> 130814	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 2510	- 2928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	475 1	2531 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	600 1	2932 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	620 1	2768 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	620 1	2794 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	3260	-0-	3260	3260	600 1	2660 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	2928	-0-	2928	6188	583 1	2345 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
AMIS, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 131294	COMPL. DATE 05/10/1989	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2690	- 3090			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	557	-0-	557	557	557 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	280	-0-	280	837	280 2		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED F				WELL #: 1049	RRCID -> 132390	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 2190	- 5172			
05	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	226 1	1290 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	120 1	722 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	304 1	1877 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	355 1	1934 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	1449	-0-	1449	1449	237 1	1212 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1012	-0-	1012	2461	144 1	868 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
GASSER				WELL #: 2	RRCID -> 132679	COMPL. DATE 11/05/1989	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3180	- 3544			
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-	-0-	-0-	
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-	-0-	-0-	
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-	-0-	-0-	
08	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	2693	-0-	2693	2693	2693 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1819	-0-	1819	4512	1819 2		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHELLBERG				WELL #: 3	RRCID -> 132680	COMPL. DATE 10/16/1989	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3050	- 3274			
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-	-0-	-0-	
06	4380 X	3881	-0-	-499	-0-	3881 2		N	-0-	-0-	-0-	
07	4526 X	3902	-0-	-624	-0-	3902 2		N	-0-	-0-	-0-	
08	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	4341 2		N	-0-	-0-	-0-	
09	4230 X	3596	-0-	-634	-0-	3596 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	3793	-0-	3793	3793	3793 2		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SNEED F				WELL #: 1020A	RRCID -> 132842	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2418	- 3190			
05	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-	-0-	-0-	
06	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	194 1	1313 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	150 1	871 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	200 1	1478 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	1507	-0-	1507	1507	1507 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1295	-0-	1295	2802	1295 2		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ZOFNESS				WELL #: 1055A	RRCID -> 132843	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 2054	- 3210			
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	246 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	390 1	666 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	403 1	871 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	383 1	691 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0	1066	-0-	1066	1066	390 1	676 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	837	-0-	837	1903	335 1	502 2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROWN				WELL #: 1036A	RRCID -> 132844	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 2358	- 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	279	1	1765	2	N	-0-	
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1868	2	N	-0-	
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	298	1	2040	2	N	-0-	
08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	284	1	1899	2	N	-0-	
09	0	1291	-0-	1291	1291	161	1	1130	2	N	-0-	
10	0	1955	-0-	1955	3246	238	1	1717	2	N	-0-	
-----												
BROWN				WELL #: 1022A	RRCID -> 133232	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 2495	- 3246			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
BYRD, MINNIE				WELL #: 9	RRCID -> 133233	COMPL. DATE 11/28/1989	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2804	- 2994			
05	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	
07	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	
09	0	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-	
10	0	449	-0-	449	839	449	2			N	-0-	
-----												
LEMLAINE				WELL #: 5	RRCID -> 133508	COMPL. DATE 12/03/1989	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2928	- 3330			
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-	
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-	
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	143	1	1784	2	N	-0-	
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	N	-0-	
09	0	2019	-0-	2019	2019	163	1	1856	2	N	-0-	
10	0	2021	-0-	2021	4040	170	1	1851	2	N	-0-	
-----												
HAM				WELL #: 2	RRCID -> 134289	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH 3414	PERF. 3100	- 3220			
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	Y	57	
06	2250 N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			Y	-0-	
07	2325 N	2128	-0-	-197	-0-	2126	2	2	9	Y	2	
08	2263 N	2118	-0-	-145	-0-	2090	2	28	9	Y	25	
09	0	1803	-0-	1803	1803	1775	2	28	9	Y	25	
10	0	2116	-0-	2116	3919	2003	2	113	9	Y	103	
-----												
HELTON				WELL #: 2A	RRCID -> 134523	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3180	- 3540			
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	
06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-	
09	0	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-	
10	0	318	-0-	318	861	318	2			N	-0-	
-----												
SNEED MS				WELL #: 1022	RRCID -> 134528	COMPL. DATE 03/09/1997	TOTAL DEPTH 5063	PERF. 2402	- 3216			
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388	2	N	-0-	
07	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	310	1	833	2	N	-0-	
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	310	1	1348	2	N	-0-	
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087	2			N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				-0-
09	0	534	-0-	534	534	534	2			N	-0-				-0-
10	0	461	-0-	461	995	461	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213			
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	-0-				-0-
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	317	1	2337	2	N	-0-				-0-
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	316	1	2493	2	N	-0-				-0-
09	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
10	0	2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653			
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-				-0-
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-				-0-
07	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-				-0-
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-				-0-
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-				-0-
10	0	3812	-0-	3812	3812	3812	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772			
05	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	N	-0-				-0-
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-				-0-
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	N	-0-				-0-
08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	237	1	1785	2	N	-0-				-0-
09	0	2215	-0-	2215	2215	284	1	1931	2	N	-0-				-0-
10	0	1943	-0-	1943	4158	250	1	1693	2	N	-0-				-0-
-----															
BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266			
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-				-0-
06	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			Y	-0-				-0-
07	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	2216	2			Y	-0-				-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
09	0	2002	-0-	2002	2002	2002	2			Y	-0-				-0-
10	0	2261	-0-	2261	4263	2261	2			Y	-0-				-0-
-----															
MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700			
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				-0-
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	383	1	989	2	N	-0-				-0-
07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	382	1	1497	2	N	-0-				-0-
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				-0-
09	0	1840	-0-	1840	1840	377	1	1463	2	N	-0-				-0-
10	0	1050	-0-	1050	2890	568	1	482	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024 - 4915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	401 1	2520 2	N	-0-		-0-
06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	390 1	2812 2	N	-0-		-0-
07		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	403 1	2953 2	N	-0-		-0-
08		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	403 1	2829 2	N	-0-		-0-
09		0	3185	-0-	3185	3185	387 1	2798 2	N	-0-		-0-
10		0	3383	-0-	3383	6568	403 1	2980 2	N	-0-		-0-
-----												
HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		Y	-0-	3 1	-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
07		496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
08		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
09		0	470	-0-	470	470	470 2		Y	-0-		-0-
10		0	441	-0-	441	911	441 2		Y	-0-		-0-
-----												
BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	N	1	1 1	1
06		227 X	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	N	1	1 1	1
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	N	1	1 1	1
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	N	1	1 1	1
09		0	156	-0-	156	156	155 2	1 9	N	1	2 1	-0-
10		0	373	-0-	373	529	371 2	2 9	N	2	1 1	1
-----												
EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880
05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	462	-0-	-888	-0-	462 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
09		0	1258	-0-	1258	1258	1258 2		N	-0-		-0-
10		0	770	-0-	770	2028	770 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221
05		438 X	438	-0-	-0-	-0-	180 1	258 2	N	-0-		-0-
06		26 X	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 2	N	-0-		-0-
07		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08		898 X	898	-0-	-0-	-0-	363 1	535 2	N	-0-		-0-
09		0	720	-0-	720	720	326 1	394 2	N	-0-		-0-
10		0	323	-0-	323	1043	162 1	161 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2182 - 5415
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
09	0	1154	-0-	1154	1154	1154	2	N	-0-			-0-
10	0	1188	-0-	1188	2342	1188	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
09	0	2140	-0-	2140	2140	2140	2	N	-0-			-0-
10	0	2188	-0-	2188	4328	2188	2	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
07	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
09	0	1590	-0-	1590	1590	1590	2	N	-0-			-0-
10	0	1593	-0-	1593	3183	1593	2	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09	0	282	-0-	282	282	282	2	N	-0-			-0-
10	0	286	-0-	286	568	286	2	N	-0-			-0-
-----												
STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	1691	1	3359	2	N	-0-	-0-
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1710	1	3598	2	N	-0-	-0-
07	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	1767	1	3794	2	N	-0-	-0-
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	1753	1	3271	2	N	-0-	-0-
09	0	4961	-0-	4961	4961	1710	1	3251	2	N	-0-	-0-
10	0	4941	-0-	4941	9902	1767	1	3174	2	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3318	2	88	9	N	80	77 1 11
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3231	2	54	9	N	49	47 1 13
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3557	2	45	9	N	41	42 1 12
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3241	2	62	9	N	56	60 1 8
09	0	3426	-0-	3426	3426	3353	2	73	9	N	66	65 1 9
10	0	3558	-0-	3558	6984	3447	2	111	9	N	101	90 1 20

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
POLING		WELL #:	1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2274 - 2739	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2224	-0-	2224	2224	2224	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1934	-0-	1934	4158	1934	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARGARET ANN		WELL #:	2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 2884 - 3104	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2784 - 3335	
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	418	-0-	418	418	418	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	418	-0-	418	836	418	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED P		WELL #:	11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2075 - 4505	
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2472	-0-	2472	2472	2472	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2478	-0-	2478	4950	2478	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2583 - 3078	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
THOMPSON		WELL #:	B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2695 - 3351	
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1355	-0-	1355	1355	1355	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1317	-0-	1317	2672	1317	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1849 - 3000	
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	491	-0-	491	491	491	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	512	-0-	512	1003	512	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: 188-A	RRCID -> 145969	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 3023	PERF. 2273	- 4873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
09	0	2475	-0-	2475	2475	2475 2		N	-0-			-0-
10	0	2747	-0-	2747	5222	2747 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: 184-A	RRCID -> 146035	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2249	- 5495			
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
09	0	2554	-0-	2554	2554	2554 2		N	-0-			-0-
10	0	2576	-0-	2576	5130	2576 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED P				WELL #: C 2	RRCID -> 146307	COMPL. DATE 07/07/1993	TOTAL DEPTH 3084	PERF. 2382	- 3075			
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-			-0-
09	0	2746	-0-	2746	2746	2746 2		N	-0-			-0-
10	0	2684	-0-	2684	5430	2684 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A189	RRCID -> 146321	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 2624	- 3131			
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
08	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
09	0	954	-0-	954	954	954 2		N	-0-			-0-
10	0	958	-0-	958	1912	958 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON				WELL #: A 7	RRCID -> 146322	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2447	- 3403			
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-			-0-
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
09	0	3568	-0-	3568	3568	3568 2		N	-0-			-0-
10	0	3516	-0-	3516	7084	3516 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON				WELL #: B106	RRCID -> 146335	COMPL. DATE 08/15/1993	TOTAL DEPTH 2892	PERF. 1770	- 2823			
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09	0	650	-0-	650	650	650 2		N	-0-			-0-
10	0	675	-0-	675	1325	675 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT Y UNIT				WELL #: 114	RRCID -> 146366	COMPL. DATE 10/12/1956	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 2666	- 3044			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09	0	655	-0-	655	655	655 2		N	-0-			-0-
10	0	672	-0-	672	1327	672 2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
POWELL, L.B.			WELL #:		G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3120 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
08	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
09	0	1888	-0-	1888	1888	1888	1888	2		N	-0-			-0-
10	0	885	-0-	885	2773	885	2773	2		N	-0-			-0-
-----														
STATE-WRIGHT			WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350	
-----														
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1399	2	N	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1098	2	N	-0-		-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1005	2	N	-0-		-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1114	2	N	-0-		-0-
09	0	1175	-0-	1175	1175	1175	195	1	980	2	N	-0-		-0-
10	0	1116	-0-	1116	2291	202	1	914	2	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS			WELL #:		191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414	
-----														
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	0	567	-0-	567	567	567	567	2		N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	1159	592	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS			WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700	
-----														
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
07	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
09	0	1141	-0-	1141	1141	1141	1141	2		N	-0-			-0-
10	0	1145	-0-	1145	2286	1145	2			N	-0-			-0-
-----														
STATE -CR-			WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306	
-----														
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	1587	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	1	2230	2	N	-0-		-0-
09	0	4666	-0-	4666	4666	4666	1710	1	2956	2	N	-0-		-0-
10	0	4560	-0-	4560	9226	1767	1	2793	2	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS -D-			WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333	
-----														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----														
BIVINS -D-			WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140	
-----														
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			32
06	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			32
07	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			32
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			32
09	0	1926	-0-	1926	1926	1926	1926	2		N	-0-			32
10	0	2217	-0-	2217	4143	2217	2			N	-0-			32

-----												
PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BIVINS -D- //CONT.// 760218												
WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
05	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2		N	-0-		42
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-		42
07	3658 X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2		N	-0-		42
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-		42
09	0	4048	-0-	4048	4048	4048	2		N	-0-		42
10	0	4085	-0-	4085	8133	4085	2		N	-0-		42
-----												
CARVER, C. S.												
WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092												
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4121	2	24 9	N	22	16 1	15
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15 9	N	14	18 1	11
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2516	2	13 9	N	12	13 1	10
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3283	2	18 9	N	16	14 1	12
09	0	2084	-0-	2084	2084	2073	2	11 9	N	10	18 1	4
10	0	1708	-0-	1708	3792	1696	2	12 9	N	11	9 1	6
-----												
BYERLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR												
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282												
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179 2	N	-0-		-0-
06	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2		N	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	256	137	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD												
WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882												
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-		-0-
10	0	162	-0-	162	305	162	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724												
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-
09	0	598	-0-	598	598	598	2		N	-0-		-0-
10	0	484	-0-	484	1082	484	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758												
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
10	0	259	-0-	259	259	259	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 -	4204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	227	227	2			N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	412	185	2			N	-0-			-0-
-----														
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 -	3100		
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-			-0-
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
09	0	4514	-0-	4514	4514	4514	2			N	-0-			-0-
10	0	5125	-0-	5125	9639	5125	2			N	-0-			-0-
-----														
FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 -	2860		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 -	4865		
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
09	0	2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-			-0-
10	0	2795	-0-	2795	5513	2795	2			N	-0-			-0-
-----														
FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 -	2984		
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
07	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
09	0	1164	-0-	1164	1164	1164	2			N	-0-			-0-
10	0	1154	-0-	1154	2318	1154	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 -	3784		
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
09	0	1651	-0-	1651	1651	1651	2			N	-0-			-0-
10	0	1670	-0-	1670	3321	1670	2			N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 -	5281		
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
10	0	2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 -	4224	
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	0	709	-0-	709	709	709	2		N	-0-			-0-
10	0	852	-0-	852	1561	852	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414	
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
07	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
09	0	1123	-0-	1123	1123	1123	2		N	-0-			-0-
10	0	1119	-0-	1119	2242	1119	2		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 1		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	5 1		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	4 1		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	5 1		4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	7 1		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 1		2
-----													
BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 -	5500	
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
06	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09	0	817	-0-	817	817	817	2		N	-0-			-0-
10	0	853	-0-	853	1670	853	2		N	-0-			-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 -	3421	
05	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	314	2		N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	603	289	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 -	5604	
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
07	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
09	0	1432	-0-	1432	1432	1432	2		N	-0-			-0-
10	0	1442	-0-	1442	2874	1442	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOHMANN, R. N.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1111	-0-	-842	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
08	1953 N	682	-0-	-1271	-0-	682	2		N	-0-		-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	1708	2		N	-0-		-0-
10	0	811	-0-	811	2519	811	2		N	-0-		-0-
-----												
STATE -CR-												
WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750												
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	775	1	316	3	N	-0-	-0-
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	750	1	1460	3	N	-0-	-0-
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	750	1	1838	3	N	-0-	-0-
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	750	1	1882	3	N	-0-	-0-
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	750	1	1828	3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439												
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-		-0-
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
07	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
09	0	1446	-0-	1446	1446	1446	2		N	-0-		-0-
10	0	1474	-0-	1474	2920	1474	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412												
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-		-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-		-0-
09	0	3005	-0-	3005	3005	3005	2		N	-0-		-0-
10	0	3080	-0-	3080	6085	3080	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-		-0-
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-		-0-
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-		-0-
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-		-0-
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-		-0-
10	0	4431	-0-	4431	4431	4431	2		N	-0-		-0-
-----												
LUCAS -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354												
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	1
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	1
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1	1
09	0	204	-0-	204	204	201	2	3	9	N	3	1
10	0	135	-0-	135	339	132	2	3	9	N	3	1
-----												
LINDSAY, J. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
09	0	550	-0-	550	550	550	2	N	-0-			-0-
10	0	517	-0-	517	1067	517	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714			
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1212 2	N	-0-		-0-
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	210	1	1471 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	217	1	795 2	N	-0-		-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	882 2	N	-0-		-0-
10	0	855	-0-	855	855	147	1	708 2	N	-0-		-0-
-----												
BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175			
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	403	1	2405 2	N	-0-		-0-
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	390	1	2077 2	N	-0-		-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	403	1	2040 2	N	-0-		-0-
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	403	1	2385 2	N	-0-		-0-
09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	390	1	2217 2	N	-0-		-0-
10	0	2364	-0-	2364	2364	403	1	1961 2	N	-0-		-0-
-----												
CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208			
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2893	2	15 9	N	14	10 1	10
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11 9	N	10	12 1	8
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1712	2	8 9	N	7	9 1	6
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2402	2	13 9	N	12	9 1	9
09	0	1613	-0-	1613	1613	1605	2	8 9	N	7	13 1	3
10	0	1512	-0-	1512	3125	1502	2	10 9	N	9	7 1	5
-----												
THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315			
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		-0-
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
07	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-		-0-
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-		-0-
09	0	2293	-0-	2293	2293	2293	2		N	-0-		-0-
10	0	2239	-0-	2239	4532	2239	2		N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631			
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		-0-
09	0	1519	-0-	1519	1519	1519	2		N	-0-		-0-
10	0	1513	-0-	1513	3032	1513	2		N	-0-		-0-
-----												
WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501			
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
09	0	712	-0-	712	712	712	2		N	-0-		-0-
10	0	723	-0-	723	1435	723	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3261	-0-	3261	3261	3261	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397			
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	853	-0-	853	853	853	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A198		RRCID -> 154640		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270			
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	710	-0-	710	710	710	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	693	-0-	693	1403	693	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEILD		WELL #: 118A		RRCID -> 155472		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436			
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	383	1	1757	2	N	-0-
06	1500 N	1381	-0-	-119	-0-	217	1	1164	2	N	-0-
07	1550 N	996	-0-	-554	-0-	168	1	828	2	N	-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	377	1	1975	2	N	-0-
09	0	2217	-0-	2217	2217	374	1	1843	2	N	-0-
10	0	1871	-0-	1871	4088	324	1	1547	2	N	-0-
-----											
COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467			
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1105	-0-	1105	1105	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1107	-0-	1107	2212	1107	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A196		RRCID -> 155524		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559			
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1168	-0-	1168	1168	1168	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1167	-0-	1167	2335	1167	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-			-0-
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			-0-
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-			-0-
09	0	662	-0-	662	662	662 2			N	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	1328	666 2			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #: A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT, M.C.				WELL #: R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645	
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-			-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-			-0-
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-			-0-
09	0	1016	-0-	1016	1016	1016 2			N	-0-			-0-
10	0	1036	-0-	1036	2052	1036 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848	
05	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799 2			N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2			N	-0-			-0-
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-			-0-
09	0	1828	-0-	1828	1828	1828 2			N	-0-			-0-
10	0	925	-0-	925	2753	925 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959	
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2			N	-0-			-0-
06	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-			-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-			-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-			-0-
09	0	1337	-0-	1337	1337	1337 2			N	-0-			-0-
10	0	1829	-0-	1829	3166	1829 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677	
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2			N	-0-			-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2			N	-0-			-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2			N	-0-			-0-
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2			N	-0-			-0-
09	0	2849	-0-	2849	2849	2849 2			N	-0-			-0-
10	0	2963	-0-	2963	5812	2963 2			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #: 42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2			N	-0-			-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2			N	-0-			-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2			N	-0-			-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2			N	-0-			-0-
09	0	2897	-0-	2897	2897	2897 2			N	-0-			-0-
10	0	2760	-0-	2760	5657	2760 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		518 X	518	-0-	-0-	-0-	508 2	10 9	N	9	9 1		1
06		561 X	561	-0-	-0-	-0-	558 2	3 9	N	3	3 1		1
07		541 X	541	-0-	-0-	-0-	534 2	7 9	N	6	5 1		2
08		746 X	746	-0-	-0-	-0-	734 2	12 9	N	11	9 1		4
09		0	630	-0-	630	-0-	621 2	9 9	N	8	10 1		2
10		0	557	-0-	557	-0-	547 2	10 9	N	9	7 1		4
-----													
MILLS, J.C.		WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230	
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	68 1	791 2	N	-0-			-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	55 1	682 2	N	-0-			-0-
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	63 1	806 2	N	-0-			-0-
09		0	767	-0-	767	-0-	62 1	705 2	N	-0-			-0-
10		0	772	-0-	772	-0-	1539	65 1	707 2	N	-0-		-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387	
05		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			-0-
06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
07		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
08		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
09		0	2788	-0-	2788	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
10		0	2686	-0-	2686	-0-	5474	2686 2	N	-0-			-0-
-----													
KILGORE 2		WELL #:		R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLEVY		WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256	
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	494 1	2542 2	N	-0-			-0-
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	448 1	2143 2	N	-0-			-0-
07		3689 X	2953	-0-	-736	-0-	620 1	2333 2	N	-0-			-0-
08		3689 X	2723	-0-	-966	-0-	569 1	2154 2	N	-0-			-0-
09		0	2938	-0-	2938	-0-	518 1	2420 2	N	-0-			-0-
10		0	2750	-0-	2750	-0-	5688	604 1	2146 2	N	-0-		-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735	
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
06		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		N	-0-			-0-
09		0	5222	-0-	5222	-0-	5222 2		N	-0-			-0-
10		0	5391	-0-	5391	-0-	10613	5391 2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285	
05		433 X	433	-0-	-0-	-0-	412 2	21 9	N	19	17 1		6
06		343 X	343	-0-	-0-	-0-	329 2	14 9	N	13	15 1		4
07		495 X	495	-0-	-0-	-0-	482 2	13 9	N	12	11 1		5
08		435 X	435	-0-	-0-	-0-	420 2	15 9	N	14	13 1		6
09		0	392	-0-	392	-0-	379 2	13 9	N	12	13 1		5
10		0	343	-0-	343	-0-	735	325 2	18 9	N	16	15 1	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741	-	3342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		893 X	893	-0-	-0-	-0-	266 1	627 2	N	-0-				-0-
06		919 X	919	-0-	-0-	-0-	270 1	649 2	N	-0-				-0-
07		853 X	853	-0-	-0-	-0-	276 1	577 2	N	-0-				-0-
08		880 X	880	-0-	-0-	-0-	251 1	629 2	N	-0-				-0-
09		0	938	-0-	938	938	270 1	668 2	N	-0-				-0-
10		0	1360	-0-	1360	2298	165 1	1195 2	N	-0-				-0-
-----														
CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730	-	2975
05		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1235 2	68 9	N	62	56 1			18
06		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1076 2	43 9	N	39	48 1			9
07		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1005 2	24 9	N	22	21 1			10
08		948 X	948	-0-	-0-	-0-	917 2	31 9	N	28	25 1			13
09		0	1074	-0-	1074	1074	1038 2	36 9	N	33	33 1			13
10		0	1098	-0-	1098	2172	1039 2	59 9	N	54	49 1			18
-----														
CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832	-	3022
05		417 X	417	-0-	-0-	-0-	395 2	22 9	N	20	19 1			6
06		353 X	353	-0-	-0-	-0-	340 2	13 9	N	12	15 1			3
07		324 X	324	-0-	-0-	-0-	316 2	8 9	N	7	7 1			3
08		311 X	311	-0-	-0-	-0-	300 2	11 9	N	10	8 1			5
09		0	386	-0-	386	386	373 2	13 9	N	12	12 1			5
10		0	399	-0-	399	785	378 2	21 9	N	19	18 1			6
-----														
BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254	-	5268
05		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-
06		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-
07		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				-0-
08		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-
09		0	81	-0-	81	81	81 2		N	-0-				-0-
10		0	78	-0-	78	159	78 2		N	-0-				-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368	-	5387
05		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-				-0-
06		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-				-0-
07		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-				-0-
08		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10		0	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-				-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140	-	5230
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-				-0-
06		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-				-0-
07		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-				-0-
08		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-				-0-
09		0	1249	-0-	1249	1249	1249 2		N	-0-				-0-
10		0	1263	-0-	1263	2512	1263 2		N	-0-				-0-
-----														
KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754	-	6015
05		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				-0-
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-				-0-
07		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-				-0-
08		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-				-0-
09		0	48	-0-	48	48	48 2		N	-0-				-0-
10		0	57	-0-	57	105	57 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
POLING				WELL #:	1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17	14	1	6
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	20	1	4
07	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	12	9	N	11	11	1	4
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	316	2	11	9	N	10	8	1	6
09	0	306	-0-	306	306	306	296	2	10	9	N	9	11	1	4
10	0	270	-0-	270	270	270	255	2	15	9	N	14	13	1	5
-----															
BIVINS				WELL #:	A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620		
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-		-0-	
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-		-0-	
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-		-0-	
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-		-0-	
09	0	2903	-0-	2903	2903	2903	2903	2			N	-0-		-0-	
10	0	2892	-0-	2892	2892	2892	5795	2			N	-0-		-0-	
-----															
BIVINS				WELL #:	A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625		
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-		-0-	
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-		-0-	
07	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-		-0-	
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-		-0-	
09	0	1569	-0-	1569	1569	1569	1569	2			N	-0-		-0-	
10	0	1590	-0-	1590	1590	1590	3159	2			N	-0-		-0-	
-----															
COUGHLIN				WELL #:	A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978		
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-		-0-	
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		-0-	
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		-0-	
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		-0-	
09	0	969	-0-	969	969	969	969	2			N	-0-		-0-	
10	0	988	-0-	988	988	988	1957	2			N	-0-		-0-	
-----															
SNEED P				WELL #:	B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087		
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-		-0-	
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		-0-	
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-		-0-	
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-		-0-	
09	0	972	-0-	972	972	972	972	2			N	-0-		-0-	
10	0	946	-0-	946	946	946	1918	2			N	-0-		-0-	
-----															
BURNETT				WELL #:	A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000		
05	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-		-0-	
06	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		-0-	
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-		-0-	
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-		-0-	
09	0	1346	-0-	1346	1346	1346	1346	2			N	-0-		-0-	
10	0	153	-0-	153	1499	153	153	2			N	-0-		-0-	
-----															
FUQUA				WELL #:	9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710		
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 -	5475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
09		0	1906	-0-	1906	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
10		0	1954	-0-	1954	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 -	4921	
05		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-			-0-
07		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
08		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-			-0-
09		0	1124	-0-	1124	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
10		0	3055	-0-	3055	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 -	3256	
05		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
07		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
09		0	646	-0-	646	-0-	646	2	N	-0-			-0-
10		0	606	-0-	606	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 -	2928	
05		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
07		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
08		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
09		0	676	-0-	676	-0-	676	2	N	-0-			-0-
10		0	689	-0-	689	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
-----													
READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 -	3140	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 -	5325	
05		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
06		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
07		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
08		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
09		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
10		0	888	-0-	888	-0-	888	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 1806 -	3223	
05		1891 N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
09		0	1404	-0-	1404	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
10		0	1409	-0-	1409	-0-	2813	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	35	2			N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	58	58	23	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILBAR				WELL #: 4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOST				WELL #: B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2387 - 3380			
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
08	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
09	0	2062	-0-	2062	2062	2062	2062	2			N	-0-			-0-
10	0	2053	-0-	2053	4115	4115	2053	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J.T. "S"				WELL #: 8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2465 - 3224			
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1588	2	N	-0-			-0-
09	0	1867	-0-	1867	1867	1867	390	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	0	1482	-0-	1482	3349	3349	397	1	1085	2	N	-0-			-0-
-----															
POLING				WELL #: A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240 - 5370			
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	53	9	N	48	44	1	14
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31	38	1	7
07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	19	9	N	17	16	1	8
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	37	9	N	34	26	1	16
09	0	938	-0-	938	938	938	907	2	31	9	N	28	32	1	12
10	0	1052	-0-	1052	1990	1990	995	2	57	9	N	52	48	1	16



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		A 43	RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 2350 - 3377			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
09	0	555	-0-	555	555	555	2			N	-0-			-0-
10	0	612	-0-	612	1167	612	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		A 41	RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 - 5662			
05	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
09	0	1881	-0-	1881	1881	1881	2			N	-0-			-0-
10	0	1877	-0-	1877	3758	1877	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		B109	RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 - 3108			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747			
05	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
08	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
09	0	1144	-0-	1144	1144	1144	2			N	-0-			-0-
10	0	1156	-0-	1156	2300	1156	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381			
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
09	0	803	-0-	803	803	803	2			N	-0-			-0-
10	0	810	-0-	810	1613	810	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656			
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
08	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
09	0	1315	-0-	1315	1315	1315	2			N	-0-			-0-
10	0	1441	-0-	1441	2756	1441	2			N	-0-			-0-
-----														
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2					-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2					-0-
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2					-0-
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2					-0-
09	0	3117	-0-	3117	3117	3117	2					-0-
10	0	3049	-0-	3049	6166	3049	2					-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959			
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2					-0-
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2					-0-
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2					-0-
08	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2					-0-
09	0	1432	-0-	1432	1432	1432	2					-0-
10	0	1393	-0-	1393	2825	1393	2					-0-
-----												
MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017			
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2					-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2					-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	2					-0-
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2					-0-
09	0	531	-0-	531	531	531	2					-0-
10	0	662	-0-	662	1193	662	2					-0-
-----												
MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049			
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2					-0-
09	0	303	-0-	303	303	303	2					-0-
10	0	381	-0-	381	684	381	2					-0-
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550			
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	333	2	9	9	N	8	1
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	N	8	7
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	6
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	656	2	12	9	N	11	12
09	0	563	-0-	563	563	551	2	12	9	N	11	10
10	0	1700	-0-	1700	2263	1647	2	53	9	N	48	41
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445			
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2					-0-
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2					-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2					-0-
08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2					-0-
09	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2					-0-
10	0	1421	-0-	1421	2855	1421	2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
10	0	2666	-0-	2666	2666	2666	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410	
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	2	N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	151	29	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545	
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
09	0	1653	-0-	1653	1653	1653	2	N	-0-			-0-
10	0	982	-0-	982	2635	982	2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 - 3265	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 - 5314	
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-			-0-
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-			-0-
09	0	3043	-0-	3043	3043	3043	2	N	-0-			-0-
10	0	3105	-0-	3105	6148	3105	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 - 4095	
05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2	N	-0-			-0-
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2	N	-0-			-0-
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2	N	-0-			-0-
09	0	5179	-0-	5179	5179	5179	2	N	-0-			-0-
10	0	5211	-0-	5211	10390	5211	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850	
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169	169	169	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		A 47	RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475	
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	-0-
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
09	0	1146	-0-	1146	1146	1146	2			N	-0-	-0-
10	0	1152	-0-	1152	2298	1152	2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650	
05	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-	-0-
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
08	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-	-0-
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	-0-
10	0	1965	-0-	1965	1965	1965	2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 - 5241	
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-	-0-
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-	-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-	-0-
09	0	3339	-0-	3339	3339	3339	2			N	-0-	-0-
10	0	3343	-0-	3343	6682	3343	2			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184	
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
07	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	-0-
08	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-
09	0	1051	-0-	1051	1051	1051	2			N	-0-	-0-
10	0	1064	-0-	1064	2115	1064	2			N	-0-	-0-
-----												
MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052	
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-	-0-
10	0	212	-0-	212	311	212	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-		-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	-0-		-0-
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-		-0-
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2	N	-0-		-0-
09	0	3121	-0-	3121	3121	3121	2	N	-0-		-0-
10	0	3613	-0-	3613	6734	3613	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2	N	-0-		-0-
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2	N	-0-		-0-
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2	N	-0-		-0-
08	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	-0-		-0-
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2	N	-0-		-0-
10	0	6026	-0-	6026	6026	6026	2	N	-0-		-0-
-----											
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022											
-----											
BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290
05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
09	0	546	-0-	546	546	546	2	N	-0-		-0-
10	0	541	-0-	541	1087	541	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-		-0-
09	0	2010	-0-	2010	2010	2010	2	N	-0-		-0-
10	0	2042	-0-	2042	4052	2042	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 - 3453
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-		-0-
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-		-0-
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-		-0-
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-		-0-
09	0	3424	-0-	3424	3424	3424	2	N	-0-		-0-
10	0	3479	-0-	3479	6903	3479	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2710 - 5905
05	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
06	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
09	0	1127	-0-	1127	1127	1127	2	N	-0-		-0-
10	0	1151	-0-	1151	2278	1151	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MASTERTSON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		-0-	
06		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-	
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-	
08		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-	
09		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		-0-	
10		0	1547	-0-	1547	-0-	1547	2	N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS													
WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118													
05		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	N	-0-		-0-	
06		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-		-0-	
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-		-0-	
08		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-		-0-	
09		0	4569	-0-	4569	-0-	4569	2	N	-0-		-0-	
10		0	4589	-0-	4589	-0-	9158	4589	2	N	-0-	-0-	
-----													
POLING													
WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044													
05		352 X	352	-0-	-0-	-0-	333	2	19 9	N	17	15 1	
06		360 X	360	-0-	-0-	-0-	346	2	14 9	N	13	15 1	
07		274 X	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7 9	N	6	6 1	
08		313 X	313	-0-	-0-	-0-	301	2	12 9	N	11	9 1	
09		0	230	-0-	230	-0-	222	2	8 9	N	7	9 1	
10		0	214	-0-	214	-0-	444	202	2	12 9	N	11	10 1
-----													
MASTERTSON													
WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555													
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	-0-		-0-	
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-		-0-	
07		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2	N	-0-		-0-	
08		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-		-0-	
09		0	3984	-0-	3984	-0-	3984	3984	2	N	-0-	-0-	
10		0	4042	-0-	4042	-0-	8026	4042	2	N	-0-	-0-	
-----													
CRAWFORD													
WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319													
05		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-	
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
07		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
08		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
09		0	631	-0-	631	-0-	631	631	2	N	-0-	-0-	
10		0	627	-0-	627	-0-	1258	627	2	N	-0-	-0-	
-----													
BARTLETT													
WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
COLWELL -A-													
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480													
05		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
07		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
08		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T. "V"		WELL #: 1026		RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B123		RRCID -> 165830		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885		
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-		-0-
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
09	0	2611	-0-	2611	2611	2611 2	N	-0-		-0-
10	0	2566	-0-	2566	5177	2566 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: B124		RRCID -> 166018		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090		
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
09	0	1348	-0-	1348	1348	1348 2	N	-0-		-0-
10	0	1366	-0-	1366	2714	1366 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: A 46		RRCID -> 166062		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521		
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
09	0	832	-0-	832	832	832 2	N	-0-		-0-
10	0	803	-0-	803	1635	803 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 18		RRCID -> 166274		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298		
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
08	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	0	356	-0-	356	356	356 2	N	-0-		-0-
10	0	362	-0-	362	718	362 2	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON		WELL #: A 45		RRCID -> 166412		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902		
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	N	-0-		-0-
10	0	2905	-0-	2905	2905	2905 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A221		RRCID -> 166429		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563		
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2	N	-0-		-0-
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2	N	-0-		-0-
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2	N	-0-		-0-
09	0	4439	-0-	4439	4439	4439 2	N	-0-		-0-
10	0	4465	-0-	4465	8904	4465 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
DONELSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 166599		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 2710 - 3021					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 2375 - 4728					
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-				-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-				-0-
09	0	1946	-0-	1946	1946	1946	2			N	-0-				-0-
10	0	2086	-0-	2086	4032	2086	2			N	-0-				-0-
-----															
SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 3360 - 4606					
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695		PERF. 2390 - 2695					
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				-0-
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-				-0-
08	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
09	0	1724	-0-	1724	1724	1724	2			N	-0-				-0-
10	0	1737	-0-	1737	3461	1737	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2430 - 5219					
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	N	-0-				-0-
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-				-0-
07	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	403	1	1879	2	N	-0-				-0-
08	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	403	1	1859	2	N	-0-				-0-
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	390	1	1751	2	N	-0-				-0-
*10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	1471	2	N	-0-				-0-
-----															
HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2534 - 4860					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2615 - 2976					
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				-0-
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-
09	0	858	-0-	858	858	858	2			N	-0-				-0-
10	0	884	-0-	884	1742	884	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT AF UNIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-		
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-		
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-		-0-		
08	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-		-0-		
09	0	1599	-0-	1599	1599	1599	2		N	-0-		-0-		
10	0	1633	-0-	1633	3232	1633	2		N	-0-		-0-		
-----														
MASTERSON														
WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986														
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-		
06	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-		
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-		
08	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		-0-		
09	0	601	-0-	601	601	601	2		N	-0-		-0-		
10	0	611	-0-	611	1212	611	2		N	-0-		-0-		
-----														
BIVINS														
WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325														
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		-0-		
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-		
07	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-		
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-		
09	0	1047	-0-	1047	1047	1047	2		N	-0-		-0-		
10	0	1043	-0-	1043	2090	1043	2		N	-0-		-0-		
-----														
POLING														
WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844														
05	456 X	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24	9	N	22	20	1	6
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14	17	1	3
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	N	8	7	1	4
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	11	1	6
09	0	466	-0-	466	466	451	2	15	9	N	14	14	1	6
10	0	614	-0-	614	1080	581	2	33	9	N	30	27	1	9
-----														
WARRICK														
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184														
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		-0-		
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		-0-		
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-		
08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-		-0-		
09	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2		N	-0-		-0-		
10	0	1291	-0-	1291	2621	1291	2		N	-0-		-0-		
-----														
MASTERSON														
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045														
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-		
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-		
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-		
08	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-		
09	0	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-		-0-		
10	0	52	-0-	52	105	52	2		N	-0-		-0-		
-----														
CHAPMAN														
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484														
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1963	2	90	9	N	82	89	1	37
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2158	2	54	9	N	49	53	1	33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	39	1	29
08	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1799	2	44	9	N	40	33	1	36
09	0	2091	-0-	2091	2091	2011	2	80	9	N	73	68	1	41
10	0	-0-	-0-	-0-	2091					N	83	94	1	30

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 2491 -	5428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-			16
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			16
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-			16
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-			16
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-			16
10	0	4422	-0-	4422	4422	4422 2		N	-0-			16
-----												
BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2236 -	5494
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
09	0	926	-0-	926	926	926 2		N	-0-			-0-
10	0	933	-0-	933	1859	933 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1700 -	2610
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 -	3925
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
09	0	2993	-0-	2993	2993	2993 2		N	-0-			-0-
10	0	1670	-0-	1670	4663	1670 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 2803 -	5118
05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147 2		N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	318	171 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 -	5347
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
09	0	411	-0-	411	411	411 2		N	-0-			-0-
10	0	405	-0-	405	816	405 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 -	5032
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 -	5340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
06		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
07		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
08		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
09		0	1707	-0-	1707	1707	1707	2	N	-0-			-0-
10		0	1609	-0-	1609	3316	1609	2	N	-0-			-0-
-----													
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 -	5175	
05		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
06		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
07		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
08		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09		0	731	-0-	731	731	731	2	N	-0-			-0-
10		0	742	-0-	742	1473	742	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002	
05		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
06		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
08		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2	N	-0-			-0-
09		0	3488	-0-	3488	3488	3488	2	N	-0-			-0-
10		0	3587	-0-	3587	7075	3587	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593	
05		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
06		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
07		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
08		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
09		0	1820	-0-	1820	1820	1820	2	N	-0-			-0-
10		0	1613	-0-	1613	3433	1613	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 -	5315	
05		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
07		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
09		0	2241	-0-	2241	2241	2241	2	N	-0-			-0-
10		0	2277	-0-	2277	4518	2277	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290	
05		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2	N	-0-			-0-
07		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2	N	-0-			-0-
08		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2	N	-0-			-0-
09		0	6548	-0-	6548	6548	6548	2	N	-0-			-0-
10		0	6462	-0-	6462	13010	6462	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328	
05		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
06		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
09		0	2312	-0-	2312	2312	2312	2	N	-0-			-0-
10		0	3144	-0-	3144	5456	3144	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
PINK		WELL #: 1R		RRCID -> 171336		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3384 - 3523			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
09	0	316	-0-	316	316	316	316 2		N	-0-			-0-
10	0	210	-0-	210	526	210	210 2		N	-0-			-0-
-----													
SPUR		WELL #: 1R		RRCID -> 171500		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2749 - 3052			
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202	202	202	202 2		N	-0-			-0-
10	0	629	-0-	629	831	629	629 2		N	-0-			-0-
-----													
KILGORE		WELL #: A 24		RRCID -> 171521		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2851 - 3425			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POSTER		WELL #: S102R		RRCID -> 171544		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3052 - 3550			
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1113	-0-	-867	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
10	0	1223	-0-	1223	1223	1223	1223 2		N	-0-			-0-
-----													
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 171723		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3080 - 3518			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 171888		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2307 - 2721			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID -> 171995		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3088		PERF. 2300 - 2892			
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
09	0	369	-0-	369	369	369	369 2		N	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	773	404	404 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3158 -	3170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2				-0-	-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2				-0-	-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2				-0-	-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2				-0-	-0-
09	0	360	-0-	360		360	2				-0-	-0-
10	0	401	-0-	401		761	401	2			-0-	-0-

POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2213 -	4800
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2798 -	4825
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2413 -	5000
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74 9	N	67	63 1	18
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1577	2	55 9	N	50	56 1	12
07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1325	2	23 9	N	21	21 1	12
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1578	2	66 9	N	60	45 1	27
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1522	2	51 9	N	46	56 1	17
10	0	697	-0-	697		660	2	37 9	N	34	37 1	14

MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2442 -	2700
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	1339	-0-	1339		1339	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	1378	-0-	1378		2717	1378	2	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF. 2631 -	3074
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/29/2022

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2266 -	5424
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	1458	-0-	1458		1458	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	1423	-0-	1423		2881	1423	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-			-0-
06	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			-0-
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRICKER, A. D.													
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070													
05	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-			-0-
07	2015 N	802	-0-	-1213	-0-	802 2			N	-0-			-0-
08	961 N	241	-0-	-720	-0-	241 2			N	-0-			-0-
09	0	756	-0-	756	756	756 2			N	-0-			-0-
10	0	1067	-0-	1067	1823	1067 2			N	-0-			-0-
BIVINS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530													
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3523 2	91 9		N	83	80 1		11
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3272 2	58 9		N	53	51 1		13
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3661 2	47 9		N	43	43 1		13
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3470 2	69 9		N	63	69 1		7
09	0	3534	-0-	3534	3534	3460 2	74 9		N	67	65 1		9
10	0	3038	-0-	3038	6572	2948 2	90 9		N	82	73 1		18
TEXAS FEE													
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810													
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-
06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-			-0-
09	0	557	-0-	557	557	557 2			N	-0-			-0-
10	0	585	-0-	585	1142	585 2			N	-0-			-0-
BURNETT, S.B.													
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200													
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	846 2	31 9		N	28	26 1		9
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	774 2	31 9		N	28	26 1		11
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	850 2	18 9		N	16	13 1		14
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	823 2	23 9		N	21	26 1		9
09	0	838	-0-	838	838	815 2	23 9		N	21	26 1		4
10	0	833	-0-	833	1671	805 2	27 4		N	25	13 1		16
						28	9						
CARVER, W.A.													
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MUNSON				WELL #:	4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	2878 - 4368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30	4				N	-0-				-0-
-----																
BOOHER, J.B.				WELL #:	1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250			
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2				N	-0-				-0-
06	4680 X	3464	-0-	-1216	-0-	3464	2				N	-0-				-0-
07	5890 X	2288	-0-	-3602	-0-	2288	2				N	-0-				-0-
08	5890 X	1236	-0-	-4654	-0-	1236	2				N	-0-				-0-
09	0	1995	-0-	1995	1995	1995	2				N	-0-				-0-
10	0	1934	-0-	1934	3929	1934	2	24	4		N	-0-				-0-
-----																
BURNETT, S.B.				WELL #:	G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001			
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	951	2	41	9		N	37	35	1		12
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	873	2	41	9		N	37	34	1		15
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	984	2	23	9		N	21	17	1		19
08	975 X	975	-0-	-0-	-0-	945	2	30	9		N	27	34	1		12
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9		N	28	35	1		5
10	0	1013	-0-	1013	1013	977	2	36	9		N	33	17	1		21
-----																
LUXOR DUNAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600			
05	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9		N	62	60	1		12
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1247	2	72	9		N	65	62	1		15
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9		N	40	38	1		17
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1331	2	33	9		N	30	37	1		10
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	895	2	31	9		N	28	34	1		4
10	0	2508	-0-	2508	2508	2424	2	84	9		N	76	50	1		30
-----																
RUBIN				WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200			
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
BURNETT				WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462			
05	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2				N	-0-				-0-
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2				N	-0-				-0-
07	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-				-0-
08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2				N	-0-				-0-
09	0	1078	-0-	1078	1078	1078	2				N	-0-				-0-
10	0	1212	-0-	1212	2290	1212	2				N	-0-				-0-
-----																
RUBIN				WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200			
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-				-0-
09	0	124	-0-	124	124	124	2				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	124	124					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BRENT T		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900					
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-				-0-	
06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-				-0-	
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2				N	-0-				-0-	
08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-				-0-	
09	0	1213	-0-	1213	-0-	1213	2				N	-0-				-0-	
10	0	1031	-0-	1031	-0-	2244	2				N	-0-				-0-	
-----																	
BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940					
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1108	2	61	9	N	55	49	1			17	
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1028	2	42	9	N	38	46	1			9	
07	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1086	2	31	9	N	28	25	1			12	
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1179	2	156	4	N	41	34	1			19	
						45	9										
09	0	1152	-0-	1152	-0-	1152	2	36	9	N	33	38	1			14	
10	0	1182	-0-	1182	-0-	2334	2	65	9	N	59	55	1			18	
-----																	
DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900					
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-				-0-	
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-				-0-	
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-				-0-	
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-				-0-	
09	0	488	-0-	488	-0-	488	2				N	-0-				-0-	
10	0	567	-0-	567	-0-	1055	2				N	-0-				-0-	
-----																	
BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194					
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31	32	1			6	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1		1	
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-				1	
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	157	1	1474	2	N	40	23	1			18	
						44	9										
09	0	844	-0-	844	-0-	844	2	25	9	N	23	31	1			10	
10	0	1110	-0-	1110	-0-	1954	2	59	9	N	54	49	1			15	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2790 - 3047
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	503 2	25 9	N	23	21 1		7
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	468 2	19 9	N	17	21 1		3
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	509 2	14 9	N	13	11 1		5
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	53 1	208 2	N	17	16 1		6
						19 9						
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	281 2	9 9	N	8	11 1		3
10	0	152	-0-	152	152	144 2	8 9	N	7	7 1		3
-----												
BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2284 - 2790
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3272 2	180 9	N	164	146 1		50
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2937 2	120 9	N	109	133 1		26
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3370 2	97 9	N	88	77 1		37
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3119 2	417 4	N	107	93 1		51
						118 9						
09	0	3392	-0-	3392	3392	3283 2	109 9	N	99	109 1		41
10	0	3339	-0-	3339	6731	3166 2	173 9	N	157	147 1		51
-----												
FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2395 - 2944
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
06	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
09	0	780	-0-	780	780	780 2		N	-0-			-0-
10	0	1097	-0-	1097	1877	1097 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF.	2029 - 5000
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
09	0	1356	-0-	1356	1356	1356 2		N	-0-			-0-
10	0	1335	-0-	1335	2691	1335 2		N	-0-			-0-
-----												
SCHAFFER		WELL #:		10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2474 - 2800
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
08	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
09	0	542	-0-	542	542	542 2		N	-0-			-0-
10	0	820	-0-	820	1362	820 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2770 - 3200
05	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	620 1	998 2	N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	374 1	574 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	540 1	855 2	N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	600 1	1038 2	N	-0-			-0-
09	0	1549	-0-	1549	1549	600 1	949 2	N	-0-			-0-
10	0	791	-0-	791	2340	480 1	311 2	N	-0-			-0-
						1029 4						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2205 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
07	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
09	0	1552	-0-	1552	1552	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
10	0	1569	-0-	1569	3121	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2550 - 3010	
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	385 1	2142 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2078	-0-	-412	-0-	-0-	309 1	1769 2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	2201 2	N	-0-			-0-
08	2542 N	1700	-0-	-842	-0-	-0-	273 1	1427 2	N	-0-			-0-
09	0	2212	-0-	2212	2212	-0-	319 1	1893 2	N	-0-			-0-
10	0	1593	-0-	1593	3805	-0-	397 1	1196 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710	
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
09	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
10	0	684	-0-	684	684	-0-	684 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625	
05	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1960	-0-	-210	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
09	0	2427	-0-	2427	2427	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
10	0	1521	-0-	1521	3948	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
-----													
MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2640 - 2966	
05	1426 N	710	-0-	-716	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
10	0	905	-0-	905	905	-0-	905 2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 - 3100	
05	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	802 2	N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	250 1	671 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	-0-	310 1	789 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	465	-0-	-651	-0-	-0-	130 1	335 2	N	-0-			-0-
09	930 N	26	-0-	-904	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 - 3100	
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1020 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	-0-	189 1	929 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	214 1	1029 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	-0-	211 1	1002 2	N	-0-			-0-
09	0	1166	-0-	1166	1166	-0-	210 1	956 2	N	-0-			-0-
10	0	386	-0-	386	1552	-0-	130 1	256 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2239 - 2640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	310 1	1110 2	N	-0-		-0-
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	300 1	814 2	N	-0-		-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	310 1	944 2	N	-0-		-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	310 1	905 2	N	-0-		-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	300 1	1038 2	N	-0-		-0-
10	0	889	-0-	889	889	310 1	579 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2239 - 2841	
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
06	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	233 1	1391 2	N	-0-		-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	239 1	1669 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1657	-0-	-172	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
09	0	2234	-0-	2234	2234	228 1	2006 2	N	-0-		-0-
10	0	1330	-0-	1330	3564	236 1	1094 2	N	-0-		-0-
-----											
LOR		WELL #: 1R		RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2804 - 3114	
05	1240 N	810	-0-	-430	-0-	810 2		N	-0-		-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
09	0	1044	-0-	1044	1044	1044 2		N	-0-		-0-
10	0	654	-0-	654	1698	654 2		N	-0-		-0-
-----											
HERRING		WELL #: 203		RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2808 - 5597	
05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	847 2	11 9	N	10	11 1	3
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	846 2	7 9	N	6	5 1	4
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	796 2	9 9	N	8	7 1	5
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	809 2	12 9	N	11	10 1	6
09	0	741	-0-	741	741	729 2	12 9	N	11	12 1	5
10	0	715	-0-	715	1456	703 2	12 9	N	11	9 1	7
-----											
HERRING		WELL #: 201		RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 2712 - 3094	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2250 - 2560	
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2		N	-0-		-0-
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2		N	-0-		-0-
09	0	826	-0-	826	826	826 2		N	-0-		-0-
10	0	501	-0-	501	1327	501 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2348 - 3105	
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	403 1	2118 2	N	-0-		-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	385 1	1788 2	N	-0-		-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	403 1	2011 2	N	-0-		-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	403 1	1878 2	N	-0-		-0-
09	0	2108	-0-	2108	2108	390 1	1718 2	N	-0-		-0-
10	0	1322	-0-	1322	3430	403 1	919 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	919 2	18 9	N	16	16 1		4
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1040 2	9 9	N	8	7 1		5
07	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1109 2	11 9	N	10	9 1		6
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	965 2	15 9	N	14	13 1		7
09	0	883	-0-	883	883	869 2	14 9	N	13	14 1		6
10	0	820	-0-	820	1703	806 2	14 9	N	13	11 1		8
-----												
HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826			
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2120 2	31 9	N	28	30 1		12
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1783 2	14 9	N	13	11 1		14
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2217 2	23 9	N	21	19 1		16
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2198 2	35 9	N	32	28 1		20
09	0	2117	-0-	2117	2117	2085 2	32 9	N	29	32 1		17
10	0	2063	-0-	2063	4180	2028 2	35 9	N	32	27 1		22
-----												
HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603			
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	859 2	12 9	N	11	12 1		5
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	864 2	7 9	N	6	5 1		6
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	958 2	10 9	N	9	8 1		7
08	957 X	957	-0-	-0-	-0-	942 2	15 9	N	14	12 1		9
09	0	887	-0-	887	887	874 2	13 9	N	12	14 1		7
10	0	849	-0-	849	1736	835 2	14 9	N	13	11 1		9
-----												
BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810			
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
09	0	1473	-0-	1473	1473	1473 2		N	-0-			-0-
10	0	1669	-0-	1669	3142	1669 2		N	-0-			-0-
-----												
BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710			
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3812 2	195 9	N	177	159 1		58
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3374 2	114 9	N	104	132 1		30
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3836 2	110 9	N	100	88 1		42
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3960 2	149 9	N	135	115 1		62
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3674 2	128 9	N	116	129 1		49
10	0	3714	-0-	3714	3714	3520 2	194 9	N	176	168 1		57
-----												
BURNETT K UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 189588		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650			
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
06	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
08	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
09	0	1625	-0-	1625	1625	1625 2		N	-0-			-0-
10	0	1632	-0-	1632	3257	1632 2		N	-0-			-0-
-----												
DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2R		RRCID -> 189792		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910			
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	822	-0-	-678	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	407	-0-	-1329	-0-	407 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
09	0	3305	-0-	3305	3305	3305 2		N	-0-			-0-
10	0	1321	-0-	1321	4626	1321 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOOTHE B		WELL #:		1X	RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3119 - 3204	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
09	0	1456	-0-	1456	1456	1456	2		N	-0-			-0-
10	0	1494	-0-	1494	2950	1494	2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #:		S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050	
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	615	1	3326	2	N	-0-		-0-
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	515	1	2963	2	N	-0-		-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	600	1	3148	2	N	-0-		-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	610	1	3117	2	N	-0-		-0-
09	0	3730	-0-	3730	3730	600	1	3130	2	N	-0-		-0-
10	0	1898	-0-	1898	5628	603	1	1295	2	N	-0-		-0-
-----													
HERRING A&B		WELL #:		A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 - 3064	
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12	12	2
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5	5	2
07	878 X	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	N	9	8	3
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13	11	5
09	0	824	-0-	824	824	812	2	12	9	N	11	13	3
10	0	798	-0-	798	1622	785	2	13	9	N	12	10	5
-----													
SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964	
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	217	1	1174	2	N	-0-		-0-
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	187	1	880	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	840	-0-	-276	-0-	175	1	665	2	N	-0-		-0-
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726	
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	863	2	28	9	N	25	20	15
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	17	20
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	22	17
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	988	2	33	9	N	30	26	21
09	0	1041	-0-	1041	1041	1012	2	29	9	N	26	25	22
10	0	1065	-0-	1065	2106	1029	2	36	9	N	33	26	29
-----													
BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445	
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	N	15	16	3
06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	N	8	7	4
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12	11	5
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	N	18	15	8
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	N	15	18	5
10	0	1012	-0-	1012	1012	994	2	18	9	N	16	13	8

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #:		S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	837 1	1346 2	N		-0-				-0-
06		2070 N	1664	-0-	-406	-0-	621 1	1043 2	N		-0-				-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	837 1	1519 2	N		-0-				-0-
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	837 1	1395 2	N		-0-				-0-
09		0	2133	-0-	2133	2133	810 1	1323 2	N		-0-				-0-
10		0	1540	-0-	1540	3673	810 1	730 2	N		-0-				-0-
-----															
HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
-----															
HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100			
05		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N		-0-				-0-
06		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N		-0-				-0-
07		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N		-0-				-0-
08		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N		-0-				-0-
09		0	832	-0-	832	832	832 2		N		-0-				-0-
10		0	699	-0-	699	1531	699 2		N		-0-				-0-
-----															
NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100			
05		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N		-0-				-0-
06		1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131 2		N		-0-				-0-
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N		-0-				-0-
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N		-0-				-0-
09		0	1384	-0-	1384	1384	1384 2		N		-0-				-0-
10		0	901	-0-	901	2285	901 2		N		-0-				-0-
-----															
DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904			
05		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N		-0-				-0-
06		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N		-0-				-0-
07		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N		-0-				-0-
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N		-0-				-0-
09		0	1139	-0-	1139	1139	1139 2		N		-0-				-0-
10		0	1178	-0-	1178	2317	1178 2		N		-0-				-0-
-----															
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103			
05		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N		-0-				-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N		-0-				-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N		-0-				-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N		-0-				-0-
09		0	171	-0-	171	171	171 2		N		-0-				-0-
10		0	276	-0-	276	447	276 2		N		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	916	1	5180	2	N	144	139 1	28
						158	9						
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	873	1	4724	2	N	83	86 1	25
						91	9						
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	841	1	3577	2	N	56	57 1	24
						62	9						
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	363	1	1251	2	N	31	41 1	14
						34	9						
09	0	4740	-0-	4740	4740	445	1	4193	2	N	93	83 1	24
						102	9						
10	0	5590	-0-	5590	10330	447	1	4965	2	N	162	143 1	43
						178	9						
-----													
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004	
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	-0-	
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-	-0-	
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	-0-	
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-	
09	0	1738	-0-	1738	1738	1738	2			N	-0-	-0-	
10	0	1837	-0-	1837	3575	1837	2			N	-0-	-0-	
-----													
INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550	
05	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	-0-	
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	-0-	
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-	-0-	
08	1209 N	871	-0-	-338	-0-	871	2			N	-0-	-0-	
09	0	760	-0-	760	760	760	2			N	-0-	-0-	
10	0	776	-0-	776	1536	776	2			N	-0-	-0-	
-----													
HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137	
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	-0-	
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	-0-	
07	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-	-0-	
08	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442	2			N	-0-	-0-	
09	0	1333	-0-	1333	1333	1333	2			N	-0-	-0-	
10	0	1632	-0-	1632	2965	1632	2			N	-0-	-0-	
-----													
SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570	
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	-0-	
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-	
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	-0-	
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	-0-	
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	-0-	
10	0	1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2363 - 5669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-			-0-
06		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-			-0-
07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
10		0	3132	-0-	3132	3132	3132	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	1845 - 5170	
05		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
06		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
07		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
09		0	1742	-0-	1742	1742	1742	2	N	-0-			-0-
10		0	1748	-0-	1748	3490	1748	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 - 5158	
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-			-0-
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			-0-
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
10		0	2477	-0-	2477	2477	2477	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 - 5109	
05		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
06		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
07		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
08		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
09		0	979	-0-	979	979	979	2	N	-0-			-0-
10		0	1015	-0-	1015	1994	1015	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 - 4763	
05		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
06		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
07		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
08		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-			-0-
09		0	2742	-0-	2742	2742	2742	2	N	-0-			-0-
10		0	2789	-0-	2789	5531	2789	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296	
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	-0-			-0-
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
09		0	3085	-0-	3085	3085	3085	2	N	-0-			-0-
10		0	3135	-0-	3135	6220	3135	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT		WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2667		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-		625 2			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631 2			-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-		646 2			-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-		626 2			-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-		612 2			-0-
10	0	606	-0-	606	606		606 2			-0-
-----										
HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2850 - 3228
05	0 W	466	-0-	466	1176		451 2	15 9	N	14
06	1196 X	20	-0-	-1176	-0-		18 2	2 9	N	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-		698 2	18 9	N	16
09	0	1195	-0-	1195	1195		1160 2	35 9	N	32
10	0	1083	-0-	1083	2278		1047 2	36 9	N	33
-----										
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 3062 - 3160
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3050 - 3280
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-		422 2		N	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		N	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2		N	-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2		N	-0-
09	0	659	-0-	659	659		659 2		N	-0-
10	0	674	-0-	674	1333		674 2		N	-0-
-----										
DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2466 - 2860
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A235		RRCID -> 199950		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2153 - 5432
05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		1221 2		N	-0-
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170 2		N	-0-
07	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		1225 2		N	-0-
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2		N	-0-
09	0	1231	-0-	1231	1231		1231 2		N	-0-
10	0	1255	-0-	1255	2486		1255 2		N	-0-
-----										
HERRING		WELL #: B 15		RRCID -> 199953		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2854 - 3158
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-		427 2	9 9	N	8
06	435 X	435	-0-	-0-	-0-		431 2	4 9	N	4
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-		436 2	4 9	N	4
08	433 X	433	-0-	-0-	-0-		426 2	7 9	N	6
09	0	406	-0-	406	406		400 2	6 9	N	5
10	0	364	-0-	364	770		357 2	7 9	N	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MARY BETH		WELL #: 2R		RRCID -> 200216		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
09	0	770	-0-	770	770	770 2	N	-0-		-0-
10	0	1292	-0-	1292	2062	1292 2	N	-0-		-0-
-----										
INGRID		WELL #: 1R		RRCID -> 200218		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ALDA		WELL #: 1R		RRCID -> 200221		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365		
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2	N	-0-		-0-
07	2883 N	2861	-0-	-22	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
08	2883 N	2874	-0-	-9	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
09	0	2377	-0-	2377	2377	2377 2	N	-0-		-0-
10	0	2793	-0-	2793	5170	2793 2	N	-0-		-0-
-----										
CARVER A		WELL #: 3		RRCID -> 200227		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198		
05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1144 2	47 9 N	43	38 1	12
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	546 2	12 9 N	11	19 1	4
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	661 2	25 9 N	23	19 1	8
08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1170 2	42 9 N	38	33 1	13
09	0	1147	-0-	1147	1147	1108 2	39 9 N	35	35 1	13
10	0	1103	-0-	1103	2250	1062 2	41 9 N	37	35 1	15
-----										
MASTERSON		WELL #: A 51		RRCID -> 200693		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558		
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-		-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
09	0	2686	-0-	2686	2686	2686 2	N	-0-		-0-
10	0	2714	-0-	2714	5400	2714 2	N	-0-		-0-
-----										
KIN		WELL #: 1R		RRCID -> 201190		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450		
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
06	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
07	682 N	345	-0-	-337	-0-	345 2	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	480 N	314	-0-	-166	-0-	314 2	N	-0-		-0-
10	0	316	-0-	316	316	316 2	N	-0-		-0-
-----										
MCDADE, NOEL		WELL #: 1R		RRCID -> 201272		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320		
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
09	0	862	-0-	862	862	862 2	N	-0-		-0-
10	0	1117	-0-	1117	1979	1117 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
QUEEN				WELL #:	2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	305 1	1084 2	N	-0-			-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	295 1	991 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	310 1	751 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	310 1	1047 2	N	-0-			-0-
09		0	976	-0-	976	-0-	240 1	736 2	N	-0-			-0-
10		0	1322	-0-	1322	-0-	310 1	1012 2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D				WELL #:	1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 - 5488	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 - 5422	
05		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
06		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
07		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
08		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
09		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10		0	1060	-0-	1060	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 - 0	
05		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
06		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
07		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
08		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
09		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
10		0	1273	-0-	1273	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
-----													
CARVER, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162	
05		67 X	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07		85 X	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08		54 X	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09		0	3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 - 5253	
05		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
06		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
07		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
08		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
09		0	958	-0-	958	-0-	958 2		N	-0-			-0-
10		0	974	-0-	974	-0-	1932 2	974 2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D				WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				4
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09		0		4	-0-	4	4	4	4	2		4
10		0		-0-	-0-	-0-	4	4				4
-----												
BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0												
05		1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-
06		1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-
07		1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-
08		1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-
09		0		1050	-0-	1050	1050	1050	2		N	-0-
10		0		1058	-0-	1058	2108	1058	2		N	-0-
-----												
BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380												
05		440	X	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	2
06		480	N	408	-0-	-72	-0-	407	2	1	9	1
07		515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	2
08		448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	2
09		0		277	-0-	277	277	276	2	1	9	-0-
10		0		343	-0-	343	620	341	2	2	9	1
-----												
BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221												
05		589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-
06		558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-
07		656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-
08		640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-
09		0		628	-0-	628	628	628	2		N	-0-
10		0		611	-0-	611	1239	611	2		N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485												
05		605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-
06		375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-
07		507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-
08		501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-
09		0		520	-0-	520	520	520	2		N	-0-
10		0		524	-0-	524	1044	524	2		N	-0-
-----												
BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011												
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482												
05		5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	210	1	4919	2	-0-
06		5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	207	1	4793	2	-0-
07		4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	217	1	4705	2	-0-
08		5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	217	1	4997	2	-0-
09		3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	161	1	3621	2	-0-
10		0		2216	-0-	2216	2216	151	1	2065	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-		-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		N	-0-		-0-
08	620 N	312	-0-	-308	-0-		312	2		N	-0-		-0-
09	0	269	-0-	269	269		269	2		N	-0-		-0-
10	0	329	-0-	329	598		329	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777	
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		5448	2		N	-0-		-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		5471	2		N	-0-		-0-
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		5073	2		N	-0-		-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-		6060	2		N	-0-		-0-
09	0	5622	-0-	5622	5622		5622	2		N	-0-		-0-
10	0	5802	-0-	5802	11424		5802	2		N	-0-		-0-
-----													
BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200	
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-		1327	2		N	-0-		-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2		N	-0-		-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1159	-0-	-205	-0-		1159	2		N	-0-		-0-
09	0	1209	-0-	1209	1209		1209	2		N	-0-		-0-
10	0	875	-0-	875	2084		875	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507	
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-		788	2		N	-0-		-0-
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758	2		N	-0-		-0-
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-		-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-		779	2		N	-0-		-0-
09	0	759	-0-	759	759		759	2		N	-0-		-0-
10	0	770	-0-	770	1529		770	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785	
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2		N	-0-		-0-
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2		N	-0-		-0-
07	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-		1333	2		N	-0-		-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2		N	-0-		-0-
09	0	1234	-0-	1234	1234		1234	2		N	-0-		-0-
10	0	1275	-0-	1275	2509		1275	2		N	-0-		-0-
-----													
KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425	
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-		-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-		-0-
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-		-0-
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-		-0-
09	0	127	-0-	127	127		127	2		N	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	255		128	2		N	-0-		-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929	
05	372 X	327	-0-	-45	-0-		327	2		N	-0-		-0-
06	360 X	322	-0-	-38	-0-		322	2		N	-0-		-0-
07	372 X	370	-0-	-2	-0-		370	2		N	-0-		-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-		-0-
09	0	354	-0-	354	354		354	2		N	-0-		-0-
10	0	343	-0-	343	697		343	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ L		WELL #: 31		RRCID -> 206186		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2635 - 4586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3480 2	51 9	N	46	49 1	7
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3979 2	31 9	N	28	24 1	11
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4175 2	44 9	N	40	37 1	14
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3308 2	52 9	N	47	40 1	21
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3498 2	51 9	N	46	55 1	12
10	0	4035	-0-	4035	4035	3972 2	63 9	N	57	47 1	22
-----											
BIVINS D		WELL #: 22H		RRCID -> 209224		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 3039		PERF. 2589 - 5414	
05	5518 X	4929	-0-	-589	-0-	4929 2		N	-0-		36
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-		36
07	5518 X	5333	-0-	-185	-0-	5333 2		N	-0-		36
08	5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753 2		N	-0-		36
09	0	5592	-0-	5592	5592	5592 2		N	-0-		36
10	0	4677	-0-	4677	10269	4677 2		N	-0-		36
-----											
VENT		WELL #: E 1 R		RRCID -> 209410		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 2532 - 4450	
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-		-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
10	0	1300	-0-	1300	1300	1300 2		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #: 54		RRCID -> 209634		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2534 - 5287	
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1305 2	7 9	N	6	5 1	5
06	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1106 2	4 9	N	4	5 1	4
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1301 2	8 9	N	7	6 1	5
08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1326 2	7 9	N	6	6 1	5
09	0	856	-0-	856	856	850 2	6 9	N	5	8 1	2
10	0	1320	-0-	1320	2176	1312 2	8 9	N	7	6 1	3
-----											
BYRD		WELL #: 2		RRCID -> 209635		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2240 - 5637	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHN F		WELL #: 1 R		RRCID -> 209946		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 3021 - 3217	
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-		-0-
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
09	0	2376	-0-	2376	2376	2376 2		N	-0-		-0-
10	0	2566	-0-	2566	4942	2566 2		N	-0-		-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #: 4		RRCID -> 210549		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4875 - 5634	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		-0-
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-
09	0	1796	-0-	1796	1796	1796	2		N	-0-		-0-
10	0	2269	-0-	2269	4065	2269	2		N	-0-		-0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	29	2		N	-0-		-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
09	0	363	-0-	363	363	363	2		N	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	553	190	2		N	-0-		-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050
05	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1985	2	11 9	N	10	8 1	7
06	1410 N	829	-0-	-581	-0-	826	2	3 9	N	3	7 1	3
07	1953 N	1243	-0-	-710	-0-	1235	2	8 9	N	7	4 1	6
08	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1944	2	9 9	N	8	7 1	7
09	0	1437	-0-	1437	1437	1429	2	8 9	N	7	11 1	3
10	0	2174	-0-	2174	3611	2160	2	14 9	N	13	11 1	5

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1373	2	N	-0-	-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-	-0-
07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	N	-0-	-0-
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	N	-0-	-0-
09	0	1439	-0-	1439	1439	71	1	1368	2	N	-0-	-0-
10	0	1388	-0-	1388	2827	74	1	1314	2	N	-0-	-0-

LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-		-0-
07	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
08	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
09	0	1680	-0-	1680	1680	1680	2		N	-0-		-0-
10	0	1059	-0-	1059	2739	1059	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	1948 - 5197
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
09	0	810	-0-	810	810	810	2		N	-0-		-0-
10	0	827	-0-	827	1637	827	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
07	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
09	0	1847	-0-	1847	1847	1847	2		N	-0-			-0-
10	0	1866	-0-	1866	3713	1866	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	1530 N	482	-0-	-1048	-0-	482	2		N	-0-			21
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			21
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			21
09	0	1821	-0-	1821	1821	1821	2		N	-0-			21
10	0	1713	-0-	1713	3534	1713	2		N	-0-			21
-----													
BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250													
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	0	897	-0-	897	897	897	2		N	-0-			-0-
10	0	915	-0-	915	1812	915	2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387													
05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09	0	1106	-0-	1106	1106	1106	2		N	-0-			-0-
10	0	1132	-0-	1132	2238	1132	2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094													
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
09	0	1827	-0-	1827	1827	1827	2		N	-0-			-0-
10	0	1806	-0-	1806	3633	1806	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
06		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
08		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
09		0	1641	-0-	1641	1641	1641	2	N	-0-			-0-
10		0	1671	-0-	1671	3312	1671	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244	
05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198	
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			9
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			9
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			9
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2	N	-0-			9
09		0	400	-0-	400	400	400	2	N	-0-			9
10		0	390	-0-	390	790	390	2	N	-0-			9
-----													
MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860	
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
06		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
08		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-			-0-
10		0	2521	-0-	2521	2521	2521	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185	
05		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
07		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
08		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
09		0	607	-0-	607	607	607	2	N	-0-			-0-
10		0	638	-0-	638	1245	638	2	N	-0-			-0-
-----													
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100	
05		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
09		0	824	-0-	824	824	824	2	N	-0-			-0-
10		0	1007	-0-	1007	1831	1007	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CASTLEMAN B		WELL #: 1R		RRCID -> 218809		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS D		WELL #: 25H		RRCID -> 219369		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARVER, C. S. -A-		WELL #: 8R		RRCID -> 220207		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195								
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3	2	1			2
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	2	1			2
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	2	1			2
08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2	2	1			2
09	0	413	-0-	413	413	410	2	3	9	N	3	4	1			1
10	0	333	-0-	333	746	331	2	2	9	N	2	2	1			1
-----																
RILEY AFGK		WELL #: G 10		RRCID -> 221334		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100								
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3	2	1			1
09	0	134	-0-	134	134	132	2	2	9	N	2	2	1			1
10	0	62	-0-	62	196	61	2	1	9	N	1	2	1			-0-
-----																
MASTERSON		WELL #: B143		RRCID -> 222873		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603								
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	0	620	-0-	620	620	620	2			N	-0-					-0-
-----																
MASTERSON		WELL #: B142		RRCID -> 223014		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928								
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	0	450	-0-	450	450	450	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A251		RRCID -> 223463		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3	2	1			1
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4	4	1			1
07	245 X	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3	3	1			1
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5	5	1			1
09	0	204	-0-	204	204	201	2	3	9	N	3	4	1			-0-
10	0	183	-0-	183	387	176	2	7	9	N	6	5	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	13	1			1
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	5	1			2
07	751 X	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8	7	1			3
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	727	2	11	9	N	10	9	1			4
09	0	646	-0-	646	646	637	2	9	9	N	8	10	1			2
10	0	550	-0-	550	1196	540	2	10	9	N	9	7	1			4

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14	14	1			7
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1380	2	11	9	N	10	8	1			9
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	N	15	13	1			11
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1190	2	19	9	N	17	16	1			12
09	0	1135	-0-	1135	1135	1120	2	15	9	N	14	17	1			9
10	0	1659	-0-	1659	2794	1631	2	28	9	N	25	18	1			16

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1023	2	20	9	N	18	20	1			2
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8	7	1			3
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10	9	1			4
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14	12	1			6
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	911	2	12	9	N	11	14	1			3
10	0	952	-0-	952	952	937	2	15	9	N	14	12	1			5

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSON -G-													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	
05		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2736 2	89 9	N	81	80 1	22	
06		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2443 2	56 9	N	51	60 1	13	
07		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2288 2	73 9	N	66	55 1	24	
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2617 2	73 9	N	66	61 1	29	
09		0	2298	-0-	2298	2298	2195 2	103 9	N	94	95 1	28	
10		0	2902	-0-	2902	5200	2774 2	128 9	N	116	123 1	21	
-----													
BURNETT 'H'													
WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276													
05		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3624 2	470 9	N	427	419 1	181	
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3117 2	289 9	N	263	344 1	100	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	275	288 1	87	
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2800 2	396 9	N	360	288 1	159	
09		0	3801	-0-	3801	3801	3319 2	482 9	N	438	432 1	165	
10		0	-0-	-0-	-0-	3801	-0-	-0-	N	344	339 1	170	
-----													
BURNETT													
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216													
05		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1188 2	53 9	N	48	50 1	20	
06		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1342 2	36 9	N	33	35 1	18	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	25 1	14	
08		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1197 2	26 9	N	24	16 1	22	
09		0	1393	-0-	1393	1393	1341 2	52 9	N	47	43 1	26	
10		0	-0-	-0-	-0-	1393	-0-	-0-	N	57	68 1	15	
-----													
BURNETT													
WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308													
05		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1101 2	48 9	N	44	47 1	17	
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1140 2	31 9	N	28	30 1	15	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	21 1	11	
08		948 X	948	-0-	-0-	-0-	927 2	21 9	N	19	12 1	18	
09		0	1075	-0-	1075	1075	1036 2	39 9	N	35	33 1	20	
10		0	-0-	-0-	-0-	1075	-0-	-0-	N	48	53 1	15	
-----													
OWEN													
WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154													
05		399 X	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	N	2	2 1	1	
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	275 2	2 9	N	2	2 1	1	
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	N	3	2 1	2	
08		403 N	330	-0-	-73	-0-	329 2	1 9	N	1	2 1	1	
09		0	154	-0-	154	154	153 2	1 9	N	1	2 1	-0-	
10		0	324	-0-	324	478	321 2	3 9	N	3	2 1	1	
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-													
WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----													
PRITCHARD -B-													
WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523													
05		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1201 2	25 9	N	23	20 1	8	
06		1770 X	1403	-0-	-367	-0-	1375 2	28 9	N	25	19 1	14	
07		1829 X	1606	-0-	-223	-0-	1574 2	32 9	N	29	33 1	10	
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1548 2	33 9	N	30	31 1	9	
09		0	1526	-0-	1526	1526	1498 2	28 9	N	25	23 1	11	
10		0	1463	-0-	1463	2989	1434 2	29 9	N	26	26 1	11	

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 760218																		
BURNETT -J-																		
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007													TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312	-	5484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1108	2	48	9	N	44	47	1	17			
06		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1162	2	32	9	N	29	31	1	15			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1	14			
08		932 X	932	-0-	-0-	-0-	911	2	21	9	N	19	16	1	17			
09		0	1074	-0-	1074	1074	1034	2	40	9	N	36	33	1	20			
10		0	-0-	-0-	-0-	1074					N	49	54	1	15			
-----																		
HERRING -A-																		
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009													TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667	-	5540
05		97 X	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	2	1	-0-			
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-			
07		57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																		
CHARLESS																		
WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008													TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859	-	5380
05		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1058	2	57	9	N	52	47	1	15			
06		927 X	927	-0-	-0-	-0-	892	2	35	9	N	32	40	1	7			
07		935 X	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20	18	1	9			
08		989 X	989	-0-	-0-	-0-	952	2	37	9	N	34	26	1	17			
09		0	1008	-0-	1008	1008	974	2	34	9	N	31	35	1	13			
10		0	1074	-0-	1074	2082	1016	2	58	9	N	53	49	1	17			
-----																		
G.W. DEAHL																		
WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008													TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541	-	5485
05		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-			
06		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																		
BARNHILL																		
WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084	-	5810
05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	3	1	2			
06		540 N	426	-0-	-114	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1	2			
07		620 N	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	N	2	2	1	2			
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	507	2	2	9	N	2	2	1	2			
09		420 N	282	-0-	-138	-0-	281	2	1	9	N	1	3	1	-0-			
10		0	355	-0-	355	355	352	2	3	9	N	3	2	1	1			
-----																		
BARNHILL																		
WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008													TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924	-	5829
05		124 X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
09		0	75	-0-	75	75	74	2	1	9	N	1	1	1	-0-			
10		0	107	-0-	107	182	107	2			N	-0-			-0-			
-----																		
DUNAWAY																		
WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008													TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322	-	4273
05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1896	2	101	9	N	92	89	1	18			
06		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1817	2	105	9	N	95	87	1	26			
07		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2080	2	70	9	N	64	64	1	26			
08		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2227	2	55	9	N	50	60	1	16			
09		0	2000	-0-	2000	2000	1936	2	64	9	N	58	60	1	14			
10		0	1827	-0-	1827	3827	1753	2	74	9	N	67	53	1	28			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2609	2	140	9	N	127	123	1		25
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2489	2	140	9	N	127	122	1		30
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2670	2	92	9	N	84	79	1		35
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	N	64	78	1		21
09	0	2794	-0-	2794	2794	2707	2	87	9	N	79	80	1		20
10	0	2454	-0-	2454	5248	2352	2	102	9	N	93	74	1		39
-----															
BIVINS D		WELL #:		27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT -G-		WELL #:		2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665				
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4385	2	554	9	N	504	484	1		221
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4833	2	464	9	N	422	457	1		186
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	448	1		117
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3791	2	498	9	N	453	371	1		199
09	0	5134	-0-	5134	5134	4485	2	649	9	N	590	576	1		213
10	0	-0-	-0-	-0-	5134					N	592	575	1		230
-----															
JOHNSON -D-		WELL #:		1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687				
05	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2224	2	100	9	N	91	101	1		30
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	N	44	50	1		24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1		17
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1032	2	28	9	N	25	19	1		23
09	0	1376	-0-	1376	1376	1324	2	52	9	N	47	44	1		26
10	0	-0-	-0-	-0-	1376					N	61	68	1		19
-----															
BLASDEL		WELL #:		1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443				
05	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1207	2	54	9	N	49	52	1		20
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31	33	1		18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	23	1		13
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	12	1		21
09	0	1309	-0-	1309	1309	1261	2	48	9	N	44	39	1		26
10	0	-0-	-0-	-0-	1309					N	62	68	1		20
-----															
DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490				
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7	7	1		1
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	4	1		1
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	3	1		1
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6	6	1		1
09	0	254	-0-	254	254	248	2	6	9	N	5	5	1		1
10	0	348	-0-	348	602	338	2	10	9	N	9	8	1		2
-----															
BURNETT 122		WELL #:		3122		RRCID -> 254253		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423				
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1912	2	85	9	N	77	82	1		28
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2047	2	57	9	N	52	54	1		26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	41	1		23
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1700	2	41	9	N	37	30	1		30
09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1585	2	61	9	N	55	54	1		31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	81	1		23

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
J. M. MILLER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
10	0	1522	-0-	1522	1522	1522	2			N	-0-			-0-
-----														
LUCAS														
WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970														
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	N	13	9	1	6
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12	11	1	7
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12	15	1	4
08	786 X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14	14	1	4
09	0	706	-0-	706	706	693	2	13	9	N	12	11	1	5
10	0	682	-0-	682	1388	669	2	13	9	N	12	12	1	5
-----														
STEWART														
WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417														
05	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1374	2	23	9	N	21	16	1	9
06	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1273	2	26	9	N	24	20	1	13
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28	9	N	25	29	1	9
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1610	2	23	9	N	21	21	1	9
09	0	1543	-0-	1543	1543	1515	2	28	9	N	25	23	1	11
10	0	1439	-0-	1439	2982	1410	2	29	9	N	26	26	1	11
-----														
SUMMERS														
WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810														
05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	N	5	4	1	2
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	N	8	8	1	2
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6	6	1	2
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9	10	1	1
09	0	663	-0-	663	663	651	2	12	9	N	11	10	1	2
10	0	847	-0-	847	1510	819	2	28	9	N	25	22	1	5
-----														
BIVINS A														
WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UNDERWOOD-JOHNSON														
WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518														
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
09	0	2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-			-0-
10	0	2397	-0-	2397	5025	2397	2			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL														
WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225														
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	N	15	13	1	6
06	1380 X	1331	-0-	-49	-0-	1303	2	28	9	N	25	19	1	12
07	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7487	2	29	9	N	26	29	1	9
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004	2	17	9	N	15	17	1	7
09	0	1051	-0-	1051	1051	1031	2	20	9	N	18	17	1	8
10	0	2069	-0-	2069	3120	2048	2	21	9	N	19	19	1	8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3962	2	215	9	N	195	176	1	58
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3524	2	146	9	N	133	160	1	31
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	N	66	61	1	36
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3614	2	139	9	N	126	102	1	60
09	0	3654	-0-	3654	3654	3535	2	119	9	N	108	122	1	46
10	0	3594	-0-	3594	7248	3408	2	186	9	N	169	158	1	57
-----														
BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642		
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1886	2	45	9	N	41	35	1	14
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4850	2	83	9	N	75	70	1	19
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4117	2	56	9	N	51	55	1	15
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4277	2	85	9	N	77	83	1	9
09	0	3672	-0-	3672	3672	3594	2	78	9	N	71	71	1	9
10	0	3695	-0-	3695	7367	3579	2	116	9	N	105	93	1	21
-----														
BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	570 N	145	-0-	-425	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09	0	1514	-0-	1514	1514	1514	2			N	-0-			-0-
10	0	1636	-0-	1636	3150	1636	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200		
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	403	1	4540	2	N	-0-			-0-
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	387	1	4259	2	N	-0-			-0-
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	403	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	403	1	4541	2	N	-0-			-0-
09	0	4713	-0-	4713	4713	390	1	4323	2	N	-0-			-0-
10	0	4152	-0-	4152	8865	331	1	3821	2	N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
08	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
09	0	1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-			-0-
10	0	1544	-0-	1544	2922	1544	2			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445 - 5270		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	899 1	2108 2	N	-0-			-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	870 1	2455 2	N	-0-			-0-
07		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	899 1	2685 2	N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	899 1	2596 2	N	-0-			-0-
09		0	3988	-0-	3988	3988	869 1	3119 2	N	-0-			-0-
10		0	3964	-0-	3964	7952	899 1	3065 2	N	-0-			-0-
-----													
BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524	
05		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	846 1	1066 2	N	-0-			-0-
06		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	523 1	676 2	N	-0-			-0-
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	2 1	1226 2	N	-0-			-0-
08		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	534 1	762 2	N	-0-			-0-
09		0	1827	-0-	1827	1827	784 1	1043 2	N	-0-			-0-
10		0	2140	-0-	2140	3967	899 1	1241 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865	
05		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	403 1	685 2	N	-0-			-0-
06		960 X	960	-0-	-0-	-0-	390 1	570 2	N	-0-			-0-
07		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	403 1	692 2	N	-0-			-0-
08		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	403 1	671 2	N	-0-			-0-
09		954 X	954	-0-	-0-	-0-	390 1	564 2	N	-0-			-0-
10		0	932	-0-	932	932	345 1	587 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328	
05		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811	
05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2		N	-0-			-0-
06		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-			-0-
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2		N	-0-			-0-
08		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 2		N	-0-			-0-
09		0	4765	-0-	4765	4765	4765 2		N	-0-			-0-
10		0	3777	-0-	3777	8542	3777 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ROCKWELL														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
05		805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	647	2	N	-0-	-0-
06		610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	491	2	N	-0-	-0-
07		891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	728	2	N	-0-	-0-
08		836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	683	2	N	-0-	-0-
09		842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	686	2	N	-0-	-0-
10		0	832	-0-	832	832	832	151	1	681	2	N	-0-	-0-
-----														
NIELD D														
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519														
05		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1182	2	N	-0-	-0-
06		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	N	-0-	-0-
07		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	-0-	-0-
08		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1696	2	N	-0-	-0-
09		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1616	2	N	-0-	-0-
10		0	1313	-0-	1313	1313	1313	129	1	1184	2	N	-0-	-0-
-----														
SNEED JT														
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867														
05		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1194	2	N	-0-	-0-
06		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	928	2	N	-0-	-0-
07		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-	-0-
08		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1481	2	N	-0-	-0-
09		0	1805	-0-	1805	1805	1805	390	1	1415	2	N	-0-	-0-
10		0	1864	-0-	1864	3669	3669	403	1	1461	2	N	-0-	-0-
-----														
BURNETT AE UNIT														
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900														
05		847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	-0-
06		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-	-0-
07		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-	-0-
08		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-	-0-
09		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	-0-
10		0	2056	-0-	2056	2056	2056	2056	2			N	-0-	-0-
-----														
SNEED														
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100														
05		934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	562	2	N	-0-	-0-
06		899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	539	2	N	-0-	-0-
07		878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	506	2	N	-0-	-0-
08		828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	456	2	N	-0-	-0-
09		0	749	-0-	749	749	749	360	1	389	2	N	-0-	-0-
10		0	689	-0-	689	1438	1438	372	1	317	2	N	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-														
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083														
05		699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	N	-0-	-0-
06		726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	426	2	N	-0-	-0-
07		749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	439	2	N	-0-	-0-
08		741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	431	2	N	-0-	-0-
09		732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	432	2	N	-0-	-0-
*10		721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	411	2	N	-0-	-0-
-----														
SNEED -C-														
WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560														
05		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	973	2	N	-0-	-0-
06		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	942	2	N	-0-	-0-
07		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1010	2	N	-0-	-0-
08		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	968	2	N	-0-	-0-
09		0	1323	-0-	1323	1323	1323	390	1	933	2	N	-0-	-0-
10		0	1340	-0-	1340	2663	2663	403	1	937	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		310	1	1426	2	N	-0-			-0-
06		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		300	1	1369	2	N	-0-			-0-
07		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-		310	1	1447	2	N	-0-			-0-
08		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		310	1	1442	2	N	-0-			-0-
09		0	1584	-0-	1584	1584		300	1	1284	2	N	-0-			-0-
10		0	1279	-0-	1279	2863		310	1	969	2	N	-0-			-0-
-----																
BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088																
05		610 X	610	-0-	-0-	-0-		181	1	429	2	N	-0-			-0-
06		347 X	347	-0-	-0-	-0-		106	1	241	2	N	-0-			-0-
07		667 X	667	-0-	-0-	-0-		186	1	481	2	N	-0-			-0-
08		647 X	647	-0-	-0-	-0-		186	1	461	2	N	-0-			-0-
09		0	602	-0-	602	602		179	1	423	2	N	-0-			-0-
10		0	523	-0-	523	1125		155	1	368	2	N	-0-			-0-
-----																
BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850																
05		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		2705	2			N	-0-			-0-
06		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-		2098	2			N	-0-			-0-
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850	2			N	-0-			-0-
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		2722	2			N	-0-			-0-
09		0	1774	-0-	1774	1774		1774	2			N	-0-			-0-
10		0	2898	-0-	2898	4672		2898	2			N	-0-			-0-
-----																
SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035																
05		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	1			N	-0-			-0-
06		270 X	270	-0-	-0-	-0-		270	1			N	-0-			-0-
07		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	1			N	-0-			-0-
08		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	1			N	-0-			-0-
09		270 X	270	-0-	-0-	-0-		270	1			N	-0-			-0-
10		0	279	-0-	279	279		279	1			N	-0-			-0-
-----																
KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	264	-0-	264	264		85	1	179	2	N	-0-			-0-
-----																
PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160																
05		657 X	657	-0-	-0-	-0-		654	2	3	9	N	3	3	1	1
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-		236	2	6	9	N	5	4	1	2
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1728	2	7	9	N	6	6	1	2
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2123	2	8	9	N	7	6	1	3
09		0	455	-0-	455	455		447	2	8	9	N	7	7	1	3
10		0	538	-0-	538	993		532	2	6	9	N	5	6	1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 -	4131	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954	2		N	-0-			-0-
10	0	1189	-0-	1189	3143	1189	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 -	4750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1532	-0-	1532	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1597	-0-	1597	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
08	3309 X	180	-0-	-3129	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420	420	420	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 -	4875	
05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
06	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2		N	-0-			-0-
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 -	4770	
05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
07	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
09	0	4327	-0-	4327	4327	4327	2		N	-0-			-0-
10	0	4441	-0-	4441	8768	4441	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 -	4046	
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
09	0	4358	-0-	4358	4358	4358	2		N	-0-			-0-
10	0	4351	-0-	4351	8709	4351	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 -	4730	
05	775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	2		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
09	0	838	-0-	838	838	838	2		N	-0-			-0-
10	0	840	-0-	840	1678	840	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955	
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
09	0	4064	-0-	4064	4064	4064	2		N	-0-			-0-
10	0	3519	-0-	3519	7583	3519	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	1878 - 4348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
09	0	3114	-0-	3114	3114	3114	2		N	-0-			-0-
10	0	3133	-0-	3133	6247	3133	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	1917 - 3305	
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
09	0	7178	-0-	7178	7178	7178	2		N	-0-			-0-
10	0	7178	-0-	7178	14356	7178	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	1963 - 4900	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
08	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
09	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2		N	-0-			-0-
10	0	1460	-0-	1460	2894	1460	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1973 - 4800	
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09	0	684	-0-	684	684	684	2		N	-0-			-0-
10	0	552	-0-	552	1236	552	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2154 - 4800	
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
10	0	3737	-0-	3737	3737	3737	2		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2049 - 4800	
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
09	0	1760	-0-	1760	1760	1760	2		N	-0-			-0-
10	0	1796	-0-	1796	3556	1796	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075 - 4815	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	6463	-0-	3463	3463	6463	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6122	-0-	3022	6485	6122	2		N	-0-			-0-
08	11793 X	5308	-0-	-6485	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
09	0	5622	-0-	5622	5622	5622	2		N	-0-			-0-
10	0	5797	-0-	5797	11419	5797	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096	- 4496
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-		-0-
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-		-0-
09	0	3044	-0-	3044	3044	3044	2		N	-0-		-0-
10	0	3058	-0-	3058	6102	3058	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152	- 3550
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-		-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-		-0-
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-		-0-
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-		-0-
10	0	3638	-0-	3638	3638	3638	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115	- 4850
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-		-0-
06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-		-0-
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-		-0-
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-		-0-
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-		-0-
10	0	2496	-0-	2496	2496	2496	2		N	-0-		-0-
-----												
CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110	- 3466
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	472	2	7 9	N	6	6 1	1
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3 9	N	3	3 1	1
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7 9	N	6	5 1	2
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9 9	N	8	7 1	3
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	351	2	6 9	N	5	7 1	1
10	0	275	-0-	275	275	262	2	13 9	N	12	6 1	7
-----												
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198	- 4810
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-		-0-
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-		-0-
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-		-0-
09	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2		N	-0-		-0-
10	0	3961	-0-	3961	6076	3961	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195	- 4030
05	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2		N	-0-		-0-
06	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2		N	-0-		-0-
07	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2		N	-0-		-0-
08	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-		-0-
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2		N	-0-		-0-
10	0	7253	-0-	7253	7253	7253	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198	- 3587
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2		N	-0-		-0-
07	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2		N	-0-		-0-
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		N	-0-		-0-
09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2		N	-0-		-0-
10	0	6496	-0-	6496	6496	6496	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-		-0-
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
07		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-		-0-
08		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-		-0-
09		0	3445	-0-	3445	3445	3445	2	N	-0-		-0-
10		0	3488	-0-	3488	6933	3488	2	N	-0-		-0-
-----												
DEAHL CE				WELL #: 4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590	
05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-		-0-
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-		-0-
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
09		3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2823	2	N	-0-		-0-
10		0	2778	-0-	2778	2778	2778	2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505	
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2387	-0-	-253	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
08		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
09		0	3285	-0-	3285	3285	3285	2	N	-0-		-0-
10		0	3368	-0-	3368	6653	3368	2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663	
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
06		750 N	593	-0-	-157	-0-	593	2	N	-0-		-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
08		806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2	N	-0-		-0-
09		0	522	-0-	522	522	522	2	N	-0-		-0-
10		0	643	-0-	643	1165	643	2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530	
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	N	1376	2	-0-
09		0	2159	-0-	2159	2159	358	1	N	1801	2	-0-
10		0	2012	-0-	2012	4171	381	1	N	1631	2	-0-
-----												
FUQUA				WELL #: 19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 - 2800	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	507	-0-	507	507	507	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
BENNETT B												WELL #: 22A		RRCID -> 282842		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2462 - 2982					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE						
05		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	-0-	403	1	1812	2	N	-0-					-0-							
06		2190 N	2110	-0-	-80	-0-	-0-	390	1	1720	2	N	-0-					-0-							
07		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	-0-	403	1	1677	2	N	-0-					-0-							
08		2201 N	1898	-0-	-303	-0-	-0-	403	1	1495	2	N	-0-					-0-							
09		0	2184	-0-	2184	2184	2184	390	1	1794	2	N	-0-					-0-							
10		0	1891	-0-	1891	4075	4075	403	1	1488	2	N	-0-					-0-							
-----																									
SNEED 'B'												WELL #: 3A		RRCID -> 282843		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 2821		PERF. 2295 - 2821					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
-----																									
SNEED												WELL #: 24A		RRCID -> 282964		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2370 - 2825					
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-							
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-							
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-							
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-							
09		0	390	-0-	390	390	390	390	1			N	-0-					-0-							
10		0	403	-0-	403	793	793	403	1			N	-0-					-0-							
-----																									
SNEED F												WELL #: 33A		RRCID -> 282969		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2420 - 2820					
05		1581 N	1382	-0-	-199	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-							
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1342	2	N	-0-					-0-							
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1315	2	N	-0-					-0-							
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1420	2	N	-0-					-0-							
09		0	1482	-0-	1482	1482	1482	1482	2			N	-0-					-0-							
10		0	1449	-0-	1449	2931	2931	1449	2			N	-0-					-0-							
-----																									
SNEED												WELL #: 25A		RRCID -> 283060		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2250 - 2790					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
-----																									
SNEED 'B'												WELL #: 2A		RRCID -> 283242		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2280 - 2820					
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	2147	2	N	-0-					-0-							
06		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	2193	2	N	-0-					-0-							
07		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2496	2	N	-0-					-0-							
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	2569	2	N	-0-					-0-							
09		0	2939	-0-	2939	2939	2939	367	1	2572	2	N	-0-					-0-							
10		0	2656	-0-	2656	5595	5595	392	1	2264	2	N	-0-					-0-							
-----																									
SNEED JT												WELL #: 45D		RRCID -> 283243		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2334 - 3000					
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-							
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-							
07		2015 N	1941	-0-	-74	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-							
08		1984 N	1888	-0-	-96	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-							
09		0	1864	-0-	1864	1864	1864	1864	2			N	-0-					-0-							
10		0	1892	-0-	1892	3756	3756	1892	2			N	-0-					-0-							



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	398 1	1475 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	390 1	1366 2	N	-0-			-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	403 1	1343 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	403 1	1375 2	N	-0-			-0-
09		0	1648	-0-	1648	1648	390 1	1258 2	N	-0-			-0-
10		0	1455	-0-	1455	3103	277 1	1178 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
05		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	191 1	1289 2	N	-0-			-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	253 1	1468 2	N	-0-			-0-
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	203 1	1501 2	N	-0-			-0-
09		0	1511	-0-	1511	1511	1511 2		N	-0-			-0-
10		0	1291	-0-	1291	2802	1291 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
09		0	390	-0-	390	390	390 1		N	-0-			-0-
10		0	403	-0-	403	793	403 1		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
05		1116 N	575	-0-	-541	-0-	575 2		N	-0-			-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
09		0	1553	-0-	1553	1553	1553 2		N	-0-			-0-
10		0	1559	-0-	1559	3112	1559 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 - 3214
05		2945 N	2882	-0-	-63	-0-	620 1	2262 2	N	-0-			-0-
06		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	600 1	2229 2	N	-0-			-0-
07		2914 N	2753	-0-	-161	-0-	620 1	2133 2	N	-0-			-0-
08		2883 N	2873	-0-	-10	-0-	620 1	2253 2	N	-0-			-0-
09		0	2791	-0-	2791	2791	600 1	2191 2	N	-0-			-0-
10		0	2730	-0-	2730	5521	607 1	2123 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 - 3054
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
09		0	1248	-0-	1248	1248	1248 2		N	-0-			-0-
10		0	1283	-0-	1283	2531	1283 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150	
05		2356 X	2160	-0-	-196	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
06		2280 X	2078	-0-	-202	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
07		2356 X	2196	-0-	-160	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
08		2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
09		0	2081	-0-	2081	2081	2081 2		N	-0-			-0-
10		0	1971	-0-	1971	4052	1971 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 - 3100	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 - 3010	
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	496 1	723 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	811	-0-	-329	-0-	415 1	396 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	905	-0-	-273	-0-	496 1	409 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	936	-0-	-273	-0-	496 1	440 2	N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	480 1	458 2	N	-0-			-0-
10		0	755	-0-	755	755	355 1	400 2	N	-0-			-0-
-----													
WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 - 3150	
05		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
10		0	1631	-0-	1631	1631	1631 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 - 3164	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 - 2900	
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	118 1	514 2	N	-0-			-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	168 1	552 2	N	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	170 1	522 2	N	-0-			-0-
09		0	515	-0-	515	515	515 2		N	-0-			-0-
10		0	434	-0-	434	949	434 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2272 - 2980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
09	0	4257	-0-	4257	4257	4257	2			N	-0-			-0-
10	0	4202	-0-	4202	8459	4202	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3315 - 3645		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3060 - 3270		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023		
05	1674 N	592	-0-	-1082	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
09	0	789	-0-	789	-0-	789	2			N	-0-			-0-
10	0	487	-0-	487	1276	487	2			N	-0-			-0-
-----														
DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300		
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	N	-0-			-0-
09	0	740	-0-	740	-0-	60	1	680	2	N	-0-			-0-
10	0	781	-0-	781	1521	66	1	715	2	N	-0-			-0-
-----														
BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2805 - 3325		
05	4836 X	2655	-0-	-2181	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	4133	-0-	-547	-0-	88	1	4045	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	4041	-0-	-795	-0-	99	1	3942	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	4296	-0-	-230	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
09	0	4271	-0-	4271	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
10	0	1000	-0-	1000	5271	79	1	921	2	N	-0-			-0-
-----														
BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3287		
05	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3642	-0-	-468	-0-	78	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3474	-0-	-773	-0-	85	1	3389	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
09	0	3682	-0-	3682	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
10	0	1071	-0-	1071	4753	84	1	987	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 -	3214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
06		4440 X	3878	-0-	-562	-0-	83	1	N	-0-			-0-
07		4588 X	3772	-0-	-816	-0-	92	1	N	-0-			-0-
08		4309 X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2	N	-0-			-0-
09		0	4034	-0-	4034	4034	4034	2	N	-0-			-0-
10		0	913	-0-	913	4947	72	1	N	-0-			-0-
-----													
LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2830 -	3216	
05		2728 X	1465	-0-	-1263	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			-0-
07		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
08		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
09		0	2329	-0-	2329	2329	2329	2	N	-0-			-0-
10		0	1470	-0-	1470	3799	1470	2	N	-0-			-0-
-----													
STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 -	3450	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
06		2460 N	2027	-0-	-433	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
09		0	2094	-0-	2094	2094	2094	2	N	-0-			-0-
10		0	579	-0-	579	2673	579	2	N	-0-			-0-
-----													
GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2705 -	3107	
05		3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
06		2550 X	729	-0-	-1821	-0-	729	2	N	-0-			-0-
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-			-0-
09		0	3650	-0-	3650	3650	3650	2	N	-0-			-0-
10		0	2087	-0-	2087	5737	2087	2	N	-0-			-0-
-----													
LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 -	3117	
05		3131 X	2642	-0-	-489	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
06		3180 X	2536	-0-	-644	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2344	-0-	-942	-0-	2344	2	N	-0-			-0-
08		3286 X	2346	-0-	-940	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
09		0	2222	-0-	2222	2222	2222	2	N	-0-			-0-
10		0	2722	-0-	2722	4944	2722	2	N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 -	3173	
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	897	-0-	-343	-0-	897	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	915	-0-	-135	-0-	915	2	N	-0-			-0-
10		0	1007	-0-	1007	1007	1007	2	N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 -	3082	
05		2139 N	1157	-0-	-982	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3468	-0-	368	368	3468	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3278	-0-	178	546	3278	2	N	-0-			-0-
09		0	3239	-0-	3239	3785	3239	2	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	3785			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05		2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	91	1	4177	2	N	-0-		-0-
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	102	1	4097	2	N	-0-		-0-
08		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
09		0	4289	-0-	4289	4289	4289	2		N	-0-			-0-
10		0	1148	-0-	1148	5437	90	1	1058	2	N	-0-		-0-
-----														
ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320														
05		3906 X	2109	-0-	-1797	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
06		3720 X	3207	-0-	-513	-0-	68	1	3139	2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3153	-0-	-691	-0-	77	1	3076	2	N	-0-		-0-
08		3627 X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
09		0	3302	-0-	3302	3302	3302	2		N	-0-			-0-
10		0	873	-0-	873	4175	69	1	804	2	N	-0-		-0-
-----														
MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964														
05		3565 X	1917	-0-	-1648	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
06		2940 X	1367	-0-	-1573	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
09		0	3406	-0-	3406	3406	3406	2		N	-0-			-0-
10		0	2261	-0-	2261	5667	2261	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800														
05		3410 X	3321	-0-	-89	-0-	866	1	2455	2	N	-0-		-0-
06		3300 X	3278	-0-	-22	-0-	845	1	2433	2	N	-0-		-0-
07		3410 X	3338	-0-	-72	-0-	899	1	2439	2	N	-0-		-0-
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	899	1	2567	2	N	-0-		-0-
09		0	3331	-0-	3331	3331	870	1	2461	2	N	-0-		-0-
10		0	3259	-0-	3259	6590	899	1	2360	2	N	-0-		-0-
-----														
VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951														
05		2139 N	1129	-0-	-1010	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	866	-0-	-364	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
09		0	2500	-0-	2500	2500	2500	2		N	-0-			-0-
10		0	476	-0-	476	2976	476	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100														
05		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	394	1	1398	2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1717	-0-	-23	-0-	381	1	1336	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	403	1	1288	2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	403	1	1337	2	N	-0-		-0-
09		0	1679	-0-	1679	1679	376	1	1303	2	N	-0-		-0-
10		0	1708	-0-	1708	3387	393	1	1315	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909														
05		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	403	1	1294	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1603	-0-	-47	-0-	390	1	1213	2	N	-0-		-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	403	1	1226	2	N	-0-		-0-
09		0	1599	-0-	1599	1599	390	1	1209	2	N	-0-		-0-
10		0	1512	-0-	1512	3111	403	1	1109	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2294 N	1449	-0-	-845	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	809	-0-	-601	-0-	809 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
09		0	2245	-0-	2245	2245	2245 2		N	-0-		-0-
10		0	400	-0-	400	2645	400 2		N	-0-		-0-
-----												
VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037												
05		2356 N	1056	-0-	-1300	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	780	-0-	-630	-0-	780 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	6	-0-	-1792	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
09		0	2284	-0-	2284	2284	2284 2		N	-0-		-0-
10		0	459	-0-	459	2743	459 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203												
05		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 1		N	-0-		-0-
06		870 X	833	-0-	-37	-0-	833 1		N	-0-		-0-
07		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 1		N	-0-		-0-
08		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 1		N	-0-		-0-
09		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-		-0-
10		0	880	-0-	880	880	880 1		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823												
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2		N	-0-		-0-
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		N	-0-		-0-
07		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360 2		N	-0-		-0-
08		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 2		N	-0-		-0-
09		0	6042	-0-	6042	6042	6042 2		N	-0-		-0-
10		0	6161	-0-	6161	12203	6161 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847												
05		2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
06		2490 X	2391	-0-	-99	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
07		2573 X	2520	-0-	-53	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
08		2542 X	2528	-0-	-14	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
09		0	2352	-0-	2352	2352	2352 2		N	-0-		-0-
10		0	2400	-0-	2400	4752	2400 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
09		0	1988	-0-	1988	1988	1988 2		N	-0-		-0-
10		0	1902	-0-	1902	3890	1902 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872												
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	1917	-0-	-129	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
09		0	1874	-0-	1874	1874	1874 2		N	-0-		-0-
10		0	1805	-0-	1805	3679	1805 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2242 - 2902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
07		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
09		0	2731	-0-	2731	2731	2731 2		N	-0-		-0-
10		0	2719	-0-	2719	5450	2719 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2391 - 3070
05		2511 X	1929	-0-	-582	-0-	899 1	1030 2	N	-0-		-0-
06		2430 X	1981	-0-	-449	-0-	870 1	1111 2	N	-0-		-0-
07		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	899 1	1296 2	N	-0-		-0-
08		2480 X	2200	-0-	-280	-0-	899 1	1301 2	N	-0-		-0-
09		0	2285	-0-	2285	2285	870 1	1415 2	N	-0-		-0-
10		0	2264	-0-	2264	4549	899 1	1365 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2352 - 2968
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	403 1	1649 2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1832	-0-	-118	-0-	390 1	1442 2	N	-0-		-0-
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	403 1	1583 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1998	-0-	-48	-0-	403 1	1595 2	N	-0-		-0-
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	390 1	1572 2	N	-0-		-0-
10		0	1815	-0-	1815	1815	403 1	1412 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 - 2769
05		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
06		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
08		2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
09		0	2460	-0-	2460	2460	2460 2		N	-0-		-0-
10		0	2430	-0-	2430	4890	2430 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 - 2874
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	2550	-0-	-480	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
07		3131 X	470	-0-	-2661	-0-	470 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
09		0	2917	-0-	2917	2917	2917 2		N	-0-		-0-
10		0	3117	-0-	3117	6034	3117 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 - 2881
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09		0	382	-0-	382	382	382 2		N	-0-		-0-
10		0	330	-0-	330	712	330 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 - 2854
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
09		0	1326	-0-	1326	1326	1326 2		N	-0-		-0-
10		0	1241	-0-	1241	2567	1241 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
MASTERTSON												WELL #: 40A		RRCID -> 288474		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 3094		PERF. 2165 - 3093	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE				
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-					
06		1080 N	789	-0-	-291	-0-	789	2		N	-0-					-0-					
07		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2		N	-0-					-0-					
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-					-0-					
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-					-0-					
10		0	1090	-0-	1090	1090	1090	2		N	-0-					-0-					
-----																					
MASTERTSON												WELL #: 49C		RRCID -> 288475		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2030 - 2818	
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-					-0-					
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-					-0-					
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-					-0-					
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-					-0-					
09		0	1243	-0-	1243	1243	1243	2		N	-0-					-0-					
10		0	1214	-0-	1214	2457	1214	2		N	-0-					-0-					
-----																					
FEE												WELL #: 79A		RRCID -> 288476		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 2758		PERF. 2050 - 2758	
05		2480 N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2		N	-0-					-0-					
06		2310 N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2		N	-0-					-0-					
07		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2		N	-0-					-0-					
08		2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2		N	-0-					-0-					
09		0	2218	-0-	2218	2218	2218	2		N	-0-					-0-					
10		0	2244	-0-	2244	4462	2244	2		N	-0-					-0-					
-----																					
BIVINS												WELL #: 5A		RRCID -> 288584		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 2708		PERF. 2086 - 2708	
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					-0-					
06		1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2		N	-0-					-0-					
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-					-0-					
08		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-					-0-					
09		0	1156	-0-	1156	1156	1156	2		N	-0-					-0-					
10		0	1169	-0-	1169	2325	1169	2		N	-0-					-0-					
-----																					
BIVINS												WELL #: 17B		RRCID -> 288585		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2632 - 3119	
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					-0-					
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-					
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					-0-					
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-					
09		0	298	-0-	298	298	298	2		N	-0-					-0-					
10		0	371	-0-	371	669	371	2		N	-0-					-0-					
-----																					
BIVINS												WELL #: 37D		RRCID -> 288665		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 2436 - 3181	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-					-0-					
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-					-0-					
07		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2		N	-0-					-0-					
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-					-0-					
09		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-					-0-					
10		0	948	-0-	948	948	948	2		N	-0-					-0-					
-----																					
SNEED												WELL #: 28A		RRCID -> 288794		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2180 - 2841	
05		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	899	1	2144	2	N	-0-				-0-					
06		3030 X	2929	-0-	-101	-0-	870	1	2059	2	N	-0-				-0-					
07		3131 X	3097	-0-	-34	-0-	899	1	2198	2	N	-0-				-0-					
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	899	1	2170	2	N	-0-				-0-					
09		0	2835	-0-	2835	2835	870	1	1965	2	N	-0-				-0-					
10		0	2859	-0-	2859	5694	899	1	1960	2	N	-0-				-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: 199E		RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2108 - 3025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		N	-0-		-0-
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-		-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-		-0-
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-		-0-
09	0	3763	-0-	3763	3763	3763 2		N	-0-		-0-
10	0	3573	-0-	3573	7336	3573 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #: 23C		RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911
05	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	899 1	2694 2	N	-0-		-0-
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	870 1	3533 2	N	-0-		-0-
07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	899 1	3753 2	N	-0-		-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	899 1	3704 2	N	-0-		-0-
09	0	4396	-0-	4396	4396	870 1	3526 2	N	-0-		-0-
10	0	3952	-0-	3952	8348	899 1	3053 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 95T		RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2085 - 2913
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10	0	70	-0-	70	70	70 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 107D		RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-		-0-
09	0	2494	-0-	2494	2494	2494 2		N	-0-		-0-
10	0	2566	-0-	2566	5060	2566 2		N	-0-		-0-
-----											
READ		WELL #: 1A		RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151
05	2883 X	1131	-0-	-1752	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
06	2250 X	1681	-0-	-569	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
07	2697 X	2522	-0-	-175	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
08	2697 X	2605	-0-	-92	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
09	0	1662	-0-	1662	1662	1662 2		N	-0-		-0-
10	0	1820	-0-	1820	3482	1820 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 18A		RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
06	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
08	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
09	0	2060	-0-	2060	2060	2060 2		N	-0-		-0-
10	0	2089	-0-	2089	4149	2089 2		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 13A		RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2235 - 2806
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-	992 2		N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
09	0	964	-0-	964	964	964 2		N	-0-		-0-
10	0	975	-0-	975	1939	975 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2797	-0-	-23	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
10	0	2797	-0-	2797	2797	2797	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722													
05	5673 X	4806	-0-	-867	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4539	-0-	-591	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
08	5146 X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
09	0	4471	-0-	4471	4471	4471	2		N	-0-			-0-
10	0	4466	-0-	4466	8937	4466	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891													
05	1209 N	777	-0-	-432	-0-	777	2		N	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
09	0	1230	-0-	1230	1230	1230	2		N	-0-			-0-
10	0	1208	-0-	1208	2438	1208	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884													
05	3100 N	5075	-0-	1975	1975	5075	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3820	-0-	820	2795	3820	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3617	-0-	517	3312	3617	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4675	-0-	1575	4887	4675	2		N	-0-			-0-
*09	8129 X	3242	-0-	-4887	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
*10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648													
05	3100 N	3200	-0-	100	100	3200	2		N	-0-			-0-
06	2778 N	2678	-0-	-100	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
09	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
10	0	1693	-0-	1693	1693	1693	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703													
05	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1561	-0-	-689	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1212	-0-	-1051	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09	0	1228	-0-	1228	1228	1228	2		N	-0-			-0-
10	0	975	-0-	975	2203	975	2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220													
05	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	279	1	3051	2	N	-0-		-0-
06	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	267	1	2515	2	N	-0-		-0-
07	3844 X	2604	-0-	-1240	-0-	279	1	2325	2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3035	-0-	-809	-0-	279	1	2756	2	N	-0-		-0-
09	0	2929	-0-	2929	2929	270	1	2659	2	N	-0-		-0-
10	0	1866	-0-	1866	4795	272	1	1594	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	371	1	2300	2	N	-0-	-0-
06	2670 X	2366	-0-	-304	-0-	330	1	2036	2	N	-0-	-0-
07	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	360	1	2139	2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2104	-0-	-655	-0-	276	1	1828	2	N	-0-	-0-
09	0	2482	-0-	2482	2482	360	1	2122	2	N	-0-	-0-
10	0	1727	-0-	1727	4209	240	1	1487	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811
05	4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3898	2		N	-0-	-0-	-0-
06	4200 X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2		N	-0-	-0-	-0-
07	4340 X	4128	-0-	-212	-0-	4128	2		N	-0-	-0-	-0-
08	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3718	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	3507	-0-	3507	3507	3507	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	2365	-0-	2365	5872	2365	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2280 - 2847
05	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	365	1	3247	2	N	-0-	-0-
06	3810 X	3090	-0-	-720	-0-	312	1	2778	2	N	-0-	-0-
07	3937 X	3132	-0-	-805	-0-	336	1	2796	2	N	-0-	-0-
08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	360	1	3647	2	N	-0-	-0-
09	0	3213	-0-	3213	3213	342	1	2871	2	N	-0-	-0-
10	0	2143	-0-	2143	5356	240	1	1903	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2512 - 3239
05	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	279	1	2684	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2679	-0-	-381	-0-	267	1	2412	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	279	1	2729	2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	279	1	2647	2	N	-0-	-0-
09	0	2717	-0-	2717	2717	270	1	2447	2	N	-0-	-0-
10	0	943	-0-	943	3660	257	1	686	2	N	-0-	-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2243 - 3144
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	1243	-0-	1243	1243	1243	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	1297	-0-	1297	2540	1297	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826
05	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2		N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	3717	-0-	-693	-0-	3717	2		N	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	3937	2		N	-0-	-0-	-0-
08	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	3821	-0-	3821	3821	3821	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	2477	-0-	2477	6298	2477	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
05	7006 X	6395	-0-	-611	-0-	279	1	6116	2	N	-0-	-0-
06	6810 X	5737	-0-	-1073	-0-	243	1	5494	2	N	-0-	-0-
07	7037 X	5990	-0-	-1047	-0-	279	1	5711	2	N	-0-	-0-
08	7037 X	5644	-0-	-1393	-0-	279	1	5365	2	N	-0-	-0-
09	0	5304	-0-	5304	5304	270	1	5034	2	N	-0-	-0-
10	0	3753	-0-	3753	9057	128	1	3625	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		262	1	2853	2	N	-0-
06	3390 X	2736	-0-	-654	-0-		243	1	2493	2	N	-0-
07	3503 X	3179	-0-	-324	-0-		266	1	2913	2	N	-0-
08	3503 X	3246	-0-	-257	-0-		279	1	2967	2	N	-0-
09	0	3082	-0-	3082	3082		270	1	2812	2	N	-0-
10	0	1846	-0-	1846	4928		126	1	1720	2	N	-0-
-----												
GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995
05	4371 X	4120	-0-	-251	-0-		270	1	3850	2	N	-0-
06	4260 X	2989	-0-	-1271	-0-		207	1	2782	2	N	-0-
07	4402 X	4364	-0-	-38	-0-		275	1	4089	2	N	-0-
08	4402 X	3405	-0-	-997	-0-		279	1	3126	2	N	-0-
09	0	3383	-0-	3383	3383		268	1	3115	2	N	-0-
10	0	1791	-0-	1791	5174		122	1	1669	2	N	-0-
-----												
SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326
05	4929 X	4423	-0-	-506	-0-		279	1	4144	2	N	-0-
06	4620 X	2798	-0-	-1822	-0-		180	1	2618	2	N	-0-
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		279	1	4645	2	N	-0-
08	4774 X	3732	-0-	-1042	-0-		279	1	3453	2	N	-0-
09	0	3513	-0-	3513	3513		270	1	3243	2	N	-0-
10	0	2375	-0-	2375	5888		248	1	2127	2	N	-0-
-----												
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331
05	3968 X	3480	-0-	-488	-0-		3480	2			N	-0-
06	3480 X	2222	-0-	-1258	-0-		2222	2			N	-0-
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3791	2			N	-0-
08	3596 X	2995	-0-	-601	-0-		2995	2			N	-0-
09	0	2821	-0-	2821	2821		2821	2			N	-0-
10	0	1677	-0-	1677	4498		1677	2			N	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 - 3342
05	6820 X	5226	-0-	-1594	-0-		275	1	4951	2	N	-0-
06	6600 X	3406	-0-	-3194	-0-		270	1	3136	2	N	-0-
07	6820 X	5609	-0-	-1211	-0-		279	1	5330	2	N	-0-
08	6200 X	4046	-0-	-2154	-0-		279	1	3767	2	N	-0-
09	5070 X	3800	-0-	-1270	-0-		270	1	3530	2	N	-0-
10	0	2353	-0-	2353	2353		279	1	2074	2	N	-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257 - 3015
05	3751 X	3166	-0-	-585	-0-		3166	2			N	-0-
06	3630 X	3207	-0-	-423	-0-		3207	2			N	-0-
07	3627 X	3510	-0-	-117	-0-		3510	2			N	-0-
08	3534 X	3014	-0-	-520	-0-		3014	2			N	-0-
09	0	3105	-0-	3105	3105		3105	2			N	-0-
10	0	2311	-0-	2311	5416		2311	2			N	-0-
-----												
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787 - 3326
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-		279	1	4109	2	N	-0-
06	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-		270	1	2633	2	N	-0-
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		279	1	4325	2	N	-0-
08	4526 X	3765	-0-	-761	-0-		279	1	3486	2	N	-0-
09	0	3523	-0-	3523	3523		270	1	3253	2	N	-0-
10	0	2000	-0-	2000	5523		279	1	1721	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
COON, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4154 X	3413	-0-	-741	-0-	279	1	3134	2	N	-0-		-0-
06		4200 X	2123	-0-	-2077	-0-	189	1	1934	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	3588	-0-	-752	-0-	261	1	3327	2	N	-0-		-0-
08		4340 X	3239	-0-	-1101	-0-	270	1	2969	2	N	-0-		-0-
09		0	3132	-0-	3132	3132	270	1	2862	2	N	-0-		-0-
10		0	2023	-0-	2023	5155	279	1	1744	2	N	-0-		-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582														
05		2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-		-0-
06		2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-		-0-
07		2449 X	2120	-0-	-329	-0-	2120	2			N	-0-		-0-
08		2356 X	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-		-0-
09		0	1923	-0-	1923	1923	1923	2			N	-0-		-0-
10		0	1910	-0-	1910	3833	1910	2			N	-0-		-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475														
05		1922 X	1616	-0-	-306	-0-	1616	2			N	-0-		-0-
06		1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-		-0-
07		1829 X	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-		-0-
08		1705 X	1301	-0-	-404	-0-	1301	2			N	-0-		-0-
09		0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-		-0-
10		0	1210	-0-	1210	2428	1210	2			N	-0-		-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623														
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-		-0-
06		5130 X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-		-0-
07		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-		-0-
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-		-0-
09		0	5714	-0-	5714	5714	5714	2			N	-0-		-0-
10		0	5713	-0-	5713	11427	5713	2			N	-0-		-0-
-----														
FEE														
WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770														
05		3906 X	3630	-0-	-276	-0-	3630	2			N	-0-		-0-
06		3780 X	2891	-0-	-889	-0-	2891	2			N	-0-		-0-
07		3906 X	2876	-0-	-1030	-0-	2876	2			N	-0-		-0-
08		3844 X	1821	-0-	-2023	-0-	1821	2			N	-0-		-0-
09		0	2428	-0-	2428	2428	2428	2			N	-0-		-0-
10		0	4077	-0-	4077	6505	4077	2			N	-0-		-0-
-----														
BIVINS														
WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751														
05		2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2285	2			N	-0-		-0-
06		2670 X	2103	-0-	-567	-0-	2103	2			N	-0-		-0-
07		2759 X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2			N	-0-		-0-
08		2604 X	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-		-0-
09		0	1803	-0-	1803	1803	1803	2			N	-0-		-0-
10		0	1825	-0-	1825	3628	1825	2			N	-0-		-0-
-----														
FEE														
WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623														
05		4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2			N	-0-		-0-
06		3900 X	3526	-0-	-374	-0-	3526	2			N	-0-		-0-
07		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-		-0-
08		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-		-0-
09		0	3854	-0-	3854	3854	3854	2			N	-0-		-0-
10		0	3154	-0-	3154	7008	3154	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2004 - 2714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2	N	-0-			-0-
06		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2	N	-0-			-0-
07		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2	N	-0-			-0-
08		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662 2	N	-0-			-0-
09		0	3850	-0-	3850	3850	3850 2	N	-0-			-0-
10		0	3693	-0-	3693	7543	3693 2	N	-0-			-0-
-----												
READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2105 - 3111
05		4712 X	4256	-0-	-456	-0-	4256 2	N	-0-			-0-
06		4350 X	4074	-0-	-276	-0-	4074 2	N	-0-			-0-
07		4495 X	4244	-0-	-251	-0-	4244 2	N	-0-			-0-
08		4495 X	4155	-0-	-340	-0-	4155 2	N	-0-			-0-
09		0	3962	-0-	3962	3962	3962 2	N	-0-			-0-
10		0	3955	-0-	3955	7917	3955 2	N	-0-			-0-
-----												
READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2179 - 3148
05		5487 X	4599	-0-	-888	-0-	4599 2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4391	-0-	-49	-0-	4391 2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4556	-0-	-218	-0-	4556 2	N	-0-			-0-
08		4774 X	4390	-0-	-384	-0-	4390 2	N	-0-			-0-
09		4620 X	4152	-0-	-468	-0-	4152 2	N	-0-			-0-
10		0	4120	-0-	4120	4120	4120 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2301 - 3158
05		4433 X	2801	-0-	-1632	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
06		3690 X	2161	-0-	-1529	-0-	2161 2	N	-0-			-0-
07		3813 X	2817	-0-	-996	-0-	2817 2	N	-0-			-0-
08		3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	2517 2	N	-0-			-0-
09		0	1388	-0-	1388	1388	1388 2	N	-0-			-0-
10		0	3532	-0-	3532	4920	3532 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		S 1	RRCID ->	291825	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2325 - 2696
05		2449 X	1796	-0-	-653	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
06		2190 X	1633	-0-	-557	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
07		2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2011 2	N	-0-			-0-
08		2108 X	1917	-0-	-191	-0-	1917 2	N	-0-			-0-
09		0	1401	-0-	1401	1401	1401 2	N	-0-			-0-
10		0	1591	-0-	1591	2992	1591 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		43A	RRCID ->	292006	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2330 - 2932
05		11842 X	2370	-0-	-9472	-0-	372 1	1998 2	N	-0-		-0-
06		2929 X	2212	-0-	-717	-0-	360 1	1852 2	N	-0-		-0-
07		2480 X	2307	-0-	-173	-0-	372 1	1935 2	N	-0-		-0-
08		2449 X	2218	-0-	-231	-0-	372 1	1846 2	N	-0-		-0-
09		0	2154	-0-	2154	2154	360 1	1794 2	N	-0-		-0-
10		0	2026	-0-	2026	4180	372 1	1654 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		46C	RRCID ->	292029	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2286 - 3119
05		6355 X	2014	-0-	-4341	-0-	372 1	1642 2	N	-0-		-0-
06		6150 X	1805	-0-	-4345	-0-	360 1	1445 2	N	-0-		-0-
07		2046 X	1937	-0-	-109	-0-	360 1	1577 2	N	-0-		-0-
08		2046 X	1963	-0-	-83	-0-	368 1	1595 2	N	-0-		-0-
09		0	1876	-0-	1876	1876	360 1	1516 2	N	-0-		-0-
10		0	1603	-0-	1603	3479	279 1	1324 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
05	6355 X	3039	-0-	-3299	-0-	372 1	2684 2	2684 2	N	-0-			-0-
06	6150 X	3030	-0-	-3120	-0-	360 1	2670 2	2670 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	2970	-0-	-905	-0-	372 1	2598 2	2598 2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3127	-0-	-283	-0-	372 1	2755 2	2755 2	N	-0-			-0-
09	0	2878	-0-	2878	2878	360 1	2518 2	2518 2	N	-0-			-0-
10	0	2975	-0-	2975	5853	372 1	2603 2	2603 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941													
05	12400 X	3494	-0-	-8906	-0-	372 1	3122 2	3122 2	N	-0-			-0-
06	12000 X	3138	-0-	-8862	-0-	360 1	2778 2	2778 2	N	-0-			-0-
07	4216 X	2844	-0-	-1372	-0-	372 1	2472 2	2472 2	N	-0-			-0-
08	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	372 1	2424 2	2424 2	N	-0-			-0-
09	3540 X	2638	-0-	-902	-0-	360 1	2278 2	2278 2	N	-0-			-0-
10	0	2709	-0-	2709	2709	372 1	2337 2	2337 2	N	-0-			-0-
-----													
SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080													
05	2418 X	462	-0-	-1956	-0-	36 1	395 2	395 2	N	28	23 1		21
06	2340 N	178	-0-	-2162	-0-	31 9	138 2	138 2	N	21	26 1		16
07	434 N	172	-0-	-262	-0-	17 1	136 2	136 2	N	18	23 1		11
08	465 N	132	-0-	-333	-0-	23 9	96 2	96 2	N	19	13 1		17
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	16 1	59 2	59 2	N	20	24 1		13
10	0	188	-0-	188	188	20 9	147 2	147 2	N	23	16 1		20
-----													
SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970													
05	8990 X	3492	-0-	-5498	-0-	372 1	3120 2	3120 2	N	-0-			-0-
06	3915 X	3289	-0-	-626	-0-	360 1	2929 2	2929 2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	372 1	2974 2	2974 2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3178	-0-	-418	-0-	372 1	2806 2	2806 2	N	-0-			-0-
09	0	3073	-0-	3073	3073	360 1	2713 2	2713 2	N	-0-			-0-
10	0	2871	-0-	2871	5944	372 1	2499 2	2499 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895													
05	2077 N	1064	-0-	-1013	-0-	1064 2			N	-0-			-0-
06	2010 N	966	-0-	-1044	-0-	966 2			N	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-			-0-
09	0	974	-0-	974	974	974 2			N	-0-			-0-
10	0	919	-0-	919	1893	919 2			N	-0-			-0-
-----													
SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034													
05	12400 X	3267	-0-	-9133	-0-	372 1	2895 2	2895 2	N	-0-			-0-
06	12000 X	3248	-0-	-8752	-0-	360 1	2888 2	2888 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	2687	-0-	-1219	-0-	372 1	2315 2	2315 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	2692	-0-	-1059	-0-	372 1	2320 2	2320 2	N	-0-			-0-
09	0	2842	-0-	2842	2842	360 1	2482 2	2482 2	N	-0-			-0-
10	0	2724	-0-	2724	5566	372 1	2352 2	2352 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	46A	RRCID ->	292055	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2279 - 3140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7595 X	1689	-0-	-5906	-0-	319 1	1370 2	N	-0-			-0-
06		7350 X	1761	-0-	-5589	-0-	344 1	1417 2	N	-0-			-0-
07		1767 X	1537	-0-	-230	-0-	254 1	1283 2	N	-0-			-0-
08		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	372 1	1665 2	N	-0-			-0-
09		0	2143	-0-	2143	2143	342 1	1801 2	N	-0-			-0-
10		0	1329	-0-	1329	3472	221 1	1108 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	24B	RRCID ->	292056	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2304 - 2867
05		9858 X	2614	-0-	-7244	-0-	372 1	2242 2	N	-0-			-0-
06		9540 X	2028	-0-	-7512	-0-	360 1	1668 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	372 1	2229 2	N	-0-			-0-
08		2790 X	2487	-0-	-303	-0-	372 1	2115 2	N	-0-			-0-
09		0	2280	-0-	2280	2280	360 1	1920 2	N	-0-			-0-
10		0	2276	-0-	2276	4556	372 1	1904 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2411 - 2874
05		10540 X	2411	-0-	-8129	-0-	372 1	2039 2	N	-0-			-0-
06		10200 X	1995	-0-	-8205	-0-	360 1	1635 2	N	-0-			-0-
07		2976 X	2013	-0-	-963	-0-	372 1	1641 2	N	-0-			-0-
08		2480 X	2355	-0-	-125	-0-	372 1	1983 2	N	-0-			-0-
09		0	2212	-0-	2212	2212	360 1	1852 2	N	-0-			-0-
10		0	1964	-0-	1964	4176	372 1	1592 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2158 - 2733
05		7316 X	4143	-0-	-3173	-0-	372 1	3771 2	N	-0-			-0-
06		7080 X	3560	-0-	-3520	-0-	360 1	3200 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3867	-0-	-256	-0-	372 1	3495 2	N	-0-			-0-
08		4154 X	3904	-0-	-250	-0-	372 1	3532 2	N	-0-			-0-
09		0	3062	-0-	3062	3062	360 1	2702 2	N	-0-			-0-
10		0	3656	-0-	3656	6718	372 1	3284 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2345 - 3145
05		8463 X	2797	-0-	-5666	-0-	358 1	2439 2	N	-0-			-0-
06		8190 X	2004	-0-	-6186	-0-	331 1	1673 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	2157	-0-	-1284	-0-	372 1	1785 2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2783	-0-	-379	-0-	372 1	2411 2	N	-0-			-0-
09		0	2469	-0-	2469	2469	360 1	2109 2	N	-0-			-0-
10		0	2462	-0-	2462	4931	372 1	2090 2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2474 - 3525
05		3813 X	2469	-0-	-1344	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	2042	-0-	-1648	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2287	-0-	-1526	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
08		2666 X	2403	-0-	-263	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2282	-0-	-298	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
*10		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS				WELL #:	S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2916 - 3289
05		3193 X	3151	-0-	-42	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2988	-0-	-102	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
07		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
08		3193 X	3170	-0-	-23	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2790 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		5828 X	2467	-0-	-3361	-0-	2467 2			N	-0-	-0-
06		5640 X	2344	-0-	-3296	-0-	2344 2			N	-0-	-0-
07		5828 X	2354	-0-	-3474	-0-	2354 2			N	-0-	-0-
08		2542 X	2261	-0-	-281	-0-	2261 2			N	-0-	-0-
09		0	2104	-0-	2104	2104	2104 2			N	-0-	-0-
10		0	2061	-0-	2061	4165	2061 2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED -C-												
WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804												
05		5270 X	2430	-0-	-2840	-0-	358 1	2072 2		N	-0-	-0-
06		5100 X	2421	-0-	-2679	-0-	360 1	2061 2		N	-0-	-0-
07		5270 X	2804	-0-	-2466	-0-	368 1	2436 2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	372 1	2360 2		N	-0-	-0-
09		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	360 1	2324 2		N	-0-	-0-
10		0	2432	-0-	2432	2432	321 1	2111 2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070												
05		8835 X	3488	-0-	-5347	-0-	372 1	3116 2		N	-0-	-0-
06		8550 X	3195	-0-	-5355	-0-	360 1	2835 2		N	-0-	-0-
07		8835 X	3156	-0-	-5679	-0-	372 1	2784 2		N	-0-	-0-
08		4123 X	3055	-0-	-1068	-0-	372 1	2683 2		N	-0-	-0-
09		3540 X	2813	-0-	-727	-0-	360 1	2453 2		N	-0-	-0-
10		0	2790	-0-	2790	2790	372 1	2418 2		N	-0-	-0-
-----												
WALKER -A-												
WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000												
05		7385 X	3431	-0-	-3954	-0-	372 1	3059 3		N	-0-	-0-
06		6000 X	360	-0-	-5640	-0-	360 1			N	-0-	-0-
07		6200 X	2651	-0-	-3549	-0-	372 1	2279 3		N	-0-	-0-
08		6200 X	2590	-0-	-3610	-0-	372 1	2218 2		N	-0-	-0-
09		3330 X	2459	-0-	-871	-0-	360 1	2099 2		N	-0-	-0-
10		3441 X	2293	-0-	-1148	-0-	372 1	1921 2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922												
05		5611 X	2575	-0-	-3036	-0-	361 1	2214 2		N	-0-	-0-
06		5430 X	2412	-0-	-3018	-0-	347 1	2065 2		N	-0-	-0-
07		5611 X	2376	-0-	-3235	-0-	372 1	2004 2		N	-0-	-0-
08		2790 X	2360	-0-	-430	-0-	361 1	1999 2		N	-0-	-0-
09		0	2232	-0-	2232	2232	360 1	1872 2		N	-0-	-0-
10		0	2220	-0-	2220	4452	372 1	1848 2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED -C-												
WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139												
05		6820 X	4801	-0-	-2019	-0-	372 1	4429 2		N	-0-	-0-
06		6600 X	4692	-0-	-1908	-0-	360 1	4332 2		N	-0-	-0-
07		6820 X	4861	-0-	-1959	-0-	372 1	4489 2		N	-0-	-0-
08		4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	372 1	3556 2		N	-0-	-0-
09		0	4588	-0-	4588	4588	360 1	4228 2		N	-0-	-0-
10		0	3971	-0-	3971	8559	372 1	3599 2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850												
05		9300 X	4115	-0-	-5185	-0-	4115 3			N	-0-	-0-
06		9000 X	3761	-0-	-5239	-0-	3761 3			N	-0-	-0-
07		9300 X	3819	-0-	-5481	-0-	3819 3			N	-0-	-0-
08		4526 X	3787	-0-	-739	-0-	3787 2			N	-0-	-0-
09		4140 X	2810	-0-	-1330	-0-	2810 3			N	-0-	-0-
10		4123 X	3201	-0-	-922	-0-	3201 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2332 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8060 X	3708	-0-	-4352	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	3188	-0-	-4612	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	3396	-0-	-4664	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	3578	-0-	-731	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
09	0	3356	-0-	3356	3356	3356	2		N	-0-			-0-
10	0	1838	-0-	1838	5194	1838	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2358 - 2900	
05	9331 X	2609	-0-	-6722	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
06	9030 X	2354	-0-	-6676	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
07	9331 X	2427	-0-	-6904	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2193	-0-	-721	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
09	0	1977	-0-	1977	1977	1977	2		N	-0-			-0-
10	0	1870	-0-	1870	3847	1870	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 - 2850	
05	6200 X	4715	-0-	-1485	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	4057	-0-	-1943	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	4000	-0-	-2200	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	4258	-0-	-1477	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
09	0	3968	-0-	3968	3968	3968	2		N	-0-			-0-
10	0	2129	-0-	2129	6097	2129	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 - 2900	
05	7750 X	2985	-0-	-4765	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	2813	-0-	-4687	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	2923	-0-	-4827	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
09	0	2722	-0-	2722	2722	2722	2		N	-0-			-0-
10	0	2096	-0-	2096	4818	2096	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 - 2800	
05	6510 X	3842	-0-	-2668	-0-	365	1	3477	2	N	-0-		-0-
06	6300 X	3276	-0-	-3024	-0-	330	1	2946	2	N	-0-		-0-
07	6510 X	1155	-0-	-5355	-0-	366	1	789	2	N	-0-		-0-
08	6510 X	3117	-0-	-3393	-0-	366	1	2751	2	N	-0-		-0-
09	0	3105	-0-	3105	3105	320	1	2785	2	N	-0-		-0-
10	0	1466	-0-	1466	4571	210	1	1256	2	N	-0-		-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 - 2800	
05	6324 X	3415	-0-	-2909	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	3369	-0-	-2751	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
07	6324 X	3578	-0-	-2746	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
08	6324 X	3558	-0-	-2766	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3279	-0-	-291	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 - 2900	
05	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	4936	-0-	-1664	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
07	6820 X	3656	-0-	-3164	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
08	6820 X	4637	-0-	-2183	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
09	6600 X	4213	-0-	-2387	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
10	0	2459	-0-	2459	2459	2459	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2410 -	2900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD			BALANCE
05	6324 X	3189	-0-	-3135	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	2881	-0-	-3239	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	2657	-0-	-3667	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	2680	-0-	-3644	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
09	0	2453	-0-	2453	2453	2453	2	N	-0-			-0-
10	0	2416	-0-	2416	4869	2416	2	N	-0-			-0-
-----												
JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2494 -	3150
05	4185 X	3437	-0-	-748	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	2274	-0-	-1776	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	2997	-0-	-1188	-0-	2997	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	2803	-0-	-1382	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
09	0	2858	-0-	2858	2858	2858	2	N	-0-			-0-
10	0	1875	-0-	1875	4733	1875	2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2799 -	3320
05	8587 X	3740	-0-	-4847	-0-	3740	2	N	-0-			-0-
06	8310 X	2226	-0-	-6084	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
07	8587 X	3495	-0-	-5092	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	2607	-0-	-5980	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
09	0	2320	-0-	2320	2320	2320	2	N	-0-			-0-
10	0	1146	-0-	1146	3466	1146	2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2408 -	3218
05	5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	4566	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	3754	-0-	-1676	-0-	3754	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	3	N	-0-			-0-
08	5611 X	3769	-0-	-1842	-0-	3769	2	N	-0-			-0-
09	0	3582	-0-	3582	3582	3582	2	N	-0-			-0-
10	0	2282	-0-	2282	5864	2282	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2813 -	3360
05	6262 X	4576	-0-	-1686	-0-	4576	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	2687	-0-	-3373	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	4310	-0-	-1952	-0-	4310	2	N	-0-			-0-
08	6262 X	3465	-0-	-2797	-0-	3465	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	3159	-0-	-1701	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
10	0	2381	-0-	2381	2381	2381	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2758 -	3325
05	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	4679	-0-	-2761	-0-	4679	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7629	-0-	-59	-0-	7629	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	5735	-0-	-1953	-0-	5735	2	N	-0-			-0-
09	7440 X	5111	-0-	-2329	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
10	0	2878	-0-	2878	2878	2878	2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2780 -	3320
05	7161 X	4433	-0-	-2728	-0-	4433	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	2609	-0-	-4321	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
07	7161 X	4266	-0-	-2895	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
08	7161 X	3681	-0-	-3480	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	3343	-0-	-1517	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	1807	-0-	-2626	-0-	1807	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FOSTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
05		12714 X	3530	-0-	-9184	-0-	3530	2		N	-0-	-0-
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-	-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-	-0-
08		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-	-0-
09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-	-0-
10		0	1587	-0-	1587	1587	1587	2		N	-0-	-0-
-----												
GOBER												
WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050												
05		16552 X	6864	-0-	-9688	-0-	6864	2		N	-0-	-0-
06		10110 X	5814	-0-	-4296	-0-	5814	2		N	-0-	-0-
07		10447 X	6047	-0-	-4400	-0-	6047	2		N	-0-	-0-
08		7564 X	5369	-0-	-2195	-0-	5369	2		N	-0-	-0-
09		7320 X	5284	-0-	-2036	-0-	5284	2		N	-0-	-0-
10		0	2984	-0-	2984	2984	2984	2		N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050												
05		12153 X	5934	-0-	-6219	-0-	5934	2		N	-0-	-0-
06		4680 X	4504	-0-	-176	-0-	4504	2		N	-0-	-0-
07		4836 X	4498	-0-	-338	-0-	4498	2		N	-0-	-0-
08		4836 X	4308	-0-	-528	-0-	4308	2		N	-0-	-0-
09		0	3961	-0-	3961	3961	3961	2		N	-0-	-0-
10		0	2497	-0-	2497	6458	2497	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED												
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900												
05		8523 X	2828	-0-	-5695	-0-	2828	2		N	-0-	-0-
06		5700 X	2194	-0-	-3506	-0-	2194	2		N	-0-	-0-
07		5890 X	2047	-0-	-3843	-0-	2047	2		N	-0-	-0-
08		5890 X	2311	-0-	-3579	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
09		0	2349	-0-	2349	2349	2349	2		N	-0-	-0-
10		0	2230	-0-	2230	4579	2230	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750												
05		3609 X	384	-0-	-3225	-0-	384	1		N	-0-	-0-
06		6300 X	3196	-0-	-3104	-0-	379	1	2817	2	N	-0-
07		6510 X	3192	-0-	-3318	-0-	395	1	2797	2	N	-0-
08		6510 X	3241	-0-	-3269	-0-	403	1	2838	2	N	-0-
09		0	3178	-0-	3178	3178	388	1	2790	2	N	-0-
10		0	2991	-0-	2991	6169	403	1	2588	2	N	-0-
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000												
05		7094 X	396	-0-	-6698	-0-	396	1		N	-0-	-0-
06		6000 X	3524	-0-	-2476	-0-	363	1	3161	2	N	-0-
07		6200 X	3721	-0-	-2479	-0-	391	1	3330	2	N	-0-
08		6200 X	3720	-0-	-2480	-0-	403	1	3317	2	N	-0-
09		6000 X	3500	-0-	-2500	-0-	390	1	3110	2	N	-0-
10		0	3491	-0-	3491	3491	403	1	3088	2	N	-0-
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800												
05		DELQ PR	4180	-0-	4180	9766	4180	3		N	-0-	-0-
06		13505 X	3739	-0-	-9766	-0-	3739	3		N	-0-	-0-
07		8370 X	3812	-0-	-4558	-0-	3812	3		N	-0-	-0-
08		8370 X	3459	-0-	-4911	-0-	3459	2		N	-0-	-0-
09		8100 X	3285	-0-	-4815	-0-	3285	3		N	-0-	-0-
10		4185 X	3079	-0-	-1106	-0-	3079	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P		WELL #:		S 52D	RRCID ->	292655	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	2789	PERF.	2076 - 2789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		5735 X	913	-0-	-4822	-0-	913 2	N	-0-		-0-	
06		5550 X	289	-0-	-5261	-0-	289 2	N	-0-		-0-	
07		5735 X	927	-0-	-4808	-0-	927 3	N	-0-		-0-	
08		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-	
*09		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
10		930 N	721	-0-	-209	-0-	721 2	N	-0-		-0-	
-----												
BENNETT B		WELL #:		22D	RRCID ->	292775	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2422 - 2900
05		8578 X	5711	-0-	-2867	-0-	5711 3	N	-0-		-0-	
06		DELQ PR	4659	-0-	4659	-0-	4659 3	N	-0-		-0-	
07		9284 X	4625	-0-	-4659	-0-	4625 3	N	-0-		-0-	
08		8060 X	4356	-0-	-3704	-0-	4356 2	N	-0-		-0-	
09		0	4080	-0-	4080	-0-	4080 3	N	-0-		-0-	
10		0	3515	-0-	3515	-0-	7595 3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED -B-		WELL #:		4002B	RRCID ->	292776	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 3000
05		4884 X	4506	-0-	-378	-0-	309 1	N	-0-		-0-	
06		7650 X	329	-0-	-7321	-0-	329 1	N	-0-		-0-	
07		7905 X	3994	-0-	-3911	-0-	366 1	N	-0-		-0-	
08		7905 X	4085	-0-	-3820	-0-	403 1	N	-0-		-0-	
09		7650 X	3856	-0-	-3794	-0-	390 1	N	-0-		-0-	
10		4495 X	3698	-0-	-797	-0-	403 1	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	292787	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2384 - 3000
05		7403 X	5646	-0-	-1757	-0-	403 1	N	-0-		-0-	
06		7200 X	4223	-0-	-2977	-0-	390 1	N	-0-		-0-	
07		7440 X	3190	-0-	-4250	-0-	374 1	N	-0-		-0-	
08		7440 X	4056	-0-	-3384	-0-	403 1	N	-0-		-0-	
09		0	3614	-0-	3614	-0-	390 1	N	-0-		-0-	
10		0	3445	-0-	3445	-0-	7059 1	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED -C-		WELL #:		5040B	RRCID ->	292797	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2397 - 3050
05		0	3628	-0-	3628	-0-	4953 1	N	-0-		-0-	
06		7899 X	2946	-0-	-4953	-0-	360 1	N	-0-		-0-	
07		5890 X	2623	-0-	-3267	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
08		5890 X	2523	-0-	-3367	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
09		5700 X	2193	-0-	-3507	-0-	360 1	N	-0-		-0-	
10		3627 X	2132	-0-	-1495	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
-----												
WALKER -A-		WELL #:		6C	RRCID ->	292871	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2292 - 2900
05		0	4003	-0-	4003	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
06		0	4744	-0-	4744	-0-	360 1	N	-0-		-0-	
07		9119 X	372	-0-	-8747	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
08		7130 X	4084	-0-	-3046	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
09		6900 X	3787	-0-	-3113	-0-	360 1	N	-0-		-0-	
10		4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	372 1	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED -C-		WELL #:		39C	RRCID ->	293101	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2122 - 3050
05		0	4309	-0-	4309	-0-	5209 1	N	-0-		-0-	
06		8385 X	3176	-0-	-5209	-0-	390 1	N	-0-		-0-	
07		7440 X	3309	-0-	-4131	-0-	403 1	N	-0-		-0-	
08		7440 X	2901	-0-	-4539	-0-	403 1	N	-0-		-0-	
09		7200 X	2713	-0-	-4487	-0-	390 1	N	-0-		-0-	
10		7440 X	2695	-0-	-4745	-0-	403 1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	39A	RRCID ->	293103	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2115 - 3050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0	3414	-0-	3414	3414	3414	2		N	-0-			-0-
06		5814 X	2400	-0-	-3414	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
07		7130 X	2312	-0-	-4818	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
08		7130 X	1998	-0-	-5132	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
09		0	1785	-0-	1785	1785	1785	2		N	-0-			-0-
10		0	1833	-0-	1833	3618	1833	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	8C	RRCID ->	293148	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2377 - 3140		
05		0	2375	-0-	2375	2375	348	1	2027	2	N	-0-		-0-
06		0	4346	-0-	4346	6721	360	1	3986	2	N	-0-		-0-
07		10340 X	3619	-0-	-6721	-0-	372	1	3247	2	N	-0-		-0-
08		7657 X	372	-0-	-7285	-0-	372	1			N	-0-		-0-
09		7410 X	3551	-0-	-3859	-0-	360	1	3191	2	N	-0-		-0-
10		7657 X	3573	-0-	-4084	-0-	372	1	3201	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED				WELL #:	26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2320 - 2741		
05		0	372	-0-	372	372	372	1		N	-0-			-0-
06		0	7341	-0-	7341	7713	360	1	6981	2	N	-0-		-0-
07		15289 X	7576	-0-	-7713	-0-	372	1	7204	2	N	-0-		-0-
08		10850 X	372	-0-	-10478	-0-	372	1			N	-0-		-0-
09		0	6867	-0-	6867	6867	360	1	6507	2	N	-0-		-0-
10		0	5667	-0-	5667	12534	372	1	5295	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2379 - 3100		
05		0	192	-0-	192	192	192	1		N	-0-			-0-
06		0	3724	-0-	3724	3916	360	1	3364	2	N	-0-		-0-
07		7321 X	3405	-0-	-3916	-0-	372	1	3033	2	N	-0-		-0-
08		7967 X	372	-0-	-7595	-0-	372	1			N	-0-		-0-
09		0	2914	-0-	2914	2914	360	1	2554	2	N	-0-		-0-
10		0	2685	-0-	2685	5599	372	1	2313	2	N	-0-		-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2333 - 3150		
05		0	372	-0-	372	372	372	1		N	-0-			-0-
06		0	360	-0-	360	732	360	1		N	-0-			-0-
07		5716 X	4984	-0-	-732	-0-	372	1	4612	2	N	-0-		-0-
08		7223 X	372	-0-	-6851	-0-	372	1			N	-0-		-0-
09		6990 X	360	-0-	-6630	-0-	360	1			N	-0-		-0-
10		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SNEED MS				WELL #:	23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2392 - 2950		
05		0	3414	-0-	3414	3414	3414	2		N	-0-			-0-
06		0	2611	-0-	2611	6025	360	1	2251	2	N	-0-		-0-
07		13502 X	7477	-0-	-6025	-0-	372	1	7105	2	N	-0-		-0-
08		7750 X	372	-0-	-7378	-0-	372	1			N	-0-		-0-
09		7500 X	360	-0-	-7140	-0-	360	1			N	-0-		-0-
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SNEED F				WELL #:	20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2304 - 3200		
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	2765	-0-	2765	2765	360	1	2405	2	N	-0-		-0-
10		0	2239	-0-	2239	5004	156	1	2083	2	N	-0-		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
THOMPSON T			WELL #:		63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2534 - 3350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06	0	180	-0-	180	180	180	1			N	-0-			-0-	
07	0	2327	-0-	2327	2507	369	1	1958	2	N	-0-			-0-	
08	DELO PR	3053	-0-	3053	5560	361	1	2692	2	N	-0-			-0-	
09	5903 X	343	-0-	-5560	-0-	343	1			N	-0-			-0-	
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
JESTER			WELL #:		18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2496 - 3250			
06	0	194	-0-	194	194	180	1	14	2	N	-0-			-0-	
07	0	4140	-0-	4140	4334	366	1	3774	2	N	-0-			-0-	
08	0	5130	-0-	5130	9464	362	1	4768	2	N	-0-			-0-	
09	0 W	346	-0-	346	9810	346	1			N	-0-			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9810					N	NO RPT			-0-	
-----															
SNEED -A-			WELL #:		21C	RRCID ->	293329	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2296 - 3200			
05	0	372	-0-	372	372	372	2			N	-0-			-0-	
06	0	360	-0-	360	732	360	2			N	-0-			-0-	
07	0	227	-0-	227	959	227	2			N	-0-			-0-	
*08	4585 X	3626	-0-	-959	-0-	288	1	3338	3	N	-0-			-0-	
09	6600 X	3764	-0-	-2836	-0-	360	1	3404	3	N	-0-			-0-	
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
FEE			WELL #:		S 51B	RRCID ->	293396	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2111 - 2886			
07	0	1893	-0-	1893	1893	1893	2			N	-0-			-0-	
08	0	4430	-0-	4430	6323	4430	2			N	-0-			-0-	
09	0	3374	-0-	3374	9697	3374	2			N	-0-			-0-	
10	0	3198	-0-	3198	12895	3198	2			N	-0-			-0-	
-----															
FEE			WELL #:		S 5	RRCID ->	293427	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2171 - 3150			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	3515 X	NO RPT	-0-	-3515	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MASTERTSON			WELL #:		S 11D	RRCID ->	293473	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2207 - 3150			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	2366 X	NO RPT	-0-	-2366	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
SULLIVAN - WELLS			828720												
FEE, SULLIVAN			WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080			
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-	
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-	
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-			-0-	
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-	
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-	
10	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SULLIVAN - WELLS		//CONT.//		828720							
FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2813 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
06	2250 N	1903	-0-	-347	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
09	1890 N	566	-0-	-1324	-0-	566 2		N	-0-		-0-
10	0	331	-0-	331	331	331 2		N	-0-		-0-
-----											
TBH, LLC				840296							
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
09	0	354	-0-	354	354	354 2		N	-0-		-0-
10	0	179	-0-	179	533	179 2		N	-0-		-0-
-----											
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546							
HAYDEN		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2652 - 3408
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
07	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
09	0	536	-0-	536	536	536 2		N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	536			N	NO RPT		-0-
-----											
TOPPER OIL COMPANY				862606							
JOHNSON, E. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	0	41	-0-	41	41	41 2		N	-0-		-0-
10	0	39	-0-	39	80	39 2		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2212 - 2750
05	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
06	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
09	0	317	-0-	317	317	317 2		N	-0-		-0-
10	0	627	-0-	627	944	627 2		N	-0-		-0-
-----											
TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
		//CONT.//	865980						
		WELL #:	1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
10	0	651	-0-	651	651	651 3	N	-0-	-0-
-----									
SMITH ARLIE		WELL #:	2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 -	3676
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BURNETT -C-		WELL #:	3	RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 -	2900
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-	-0-
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-	-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-	-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-
09	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
10	0	644	-0-	644	644	644 3	N	-0-	-0-
-----									
SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID -> 213031	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 -	3675
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-	-0-
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-	-0-
07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-	-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-	-0-
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-	-0-
10	0	1524	-0-	1524	1524	1524 3	N	-0-	-0-
-----									
MARVIN		WELL #:	2	RRCID -> 216369	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 -	3200
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-	-0-
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	-0-
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-
10	0	811	-0-	811	811	811 3	N	-0-	-0-
-----									
THATEN		WELL #:	2	RRCID -> 217368	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 -	3577
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-
10	0	418	-0-	418	418	418 3	N	-0-	-0-
-----									
DALE		WELL #:	2	RRCID -> 217373	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3326 -	3620
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
06	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
10	0	270	-0-	270	270	270 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MASS		//CONT.// 68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 220202	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 3176	-	3408		
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
10	0	977	-0-	977	977	977 3		N	-0-		-0-
LOVE		WELL #: 3		RRCID -> 230410	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3340	-	3550		
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-		-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
09	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
10	0	517	-0-	517	517	517 3		N	-0-		-0-
MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3490	-	3658		
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
10	0	424	-0-	424	424	424 3		N	-0-		-0-
REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2746	-	3100		
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		-0-
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
10	0	659	-0-	659	659	659 3		N	-0-		-0-
NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2743	-	3100		
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-		-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
10	0	1578	-0-	1578	1578	1578 3		N	-0-		-0-
RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2739	-	3100		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-
10	0	810	-0-	810	810	810 3		N	-0-		-0-
BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3234	-	3500		
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-		-0-
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-		-0-
10	0	1727	-0-	1727	1727	1727 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
06	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
10	0	1080	-0-	1080	1080	1080 3		N	-0-		-0-
-----											
STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3030 - 3260	
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-		-0-
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
10	0	2298	-0-	2298	2298	2298 3		N	-0-		-0-
-----											
BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286 - 3550	
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
08	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
10	0	650	-0-	650	650	650 3		N	-0-		-0-
-----											
PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042 - 3400	
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
09	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
10	0	1717	-0-	1717	1717	1717 3		N	-0-		-0-
-----											
CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808 - 3200	
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
10	0	934	-0-	934	934	934 3		N	-0-		-0-
-----											
CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2958 - 3300	
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-		-0-
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-		-0-
07	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-		-0-
08	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-		-0-
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625 3		N	-0-		-0-
-----											
BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
MEIER CHARLES		WELL #:		1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725 - 3043		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
06	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10	0	730	-0-	730		730	730	3		N	-0-			-0-
-----														
MIXON		WELL #:		1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3050 - 3275		
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	0	713	-0-	713		713	713	3		N	-0-			-0-
-----														
CARVE		WELL #:		1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463 - 3610		
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	0	1084	-0-	1084		1084	1084	3		N	-0-			-0-
-----														
INA		WELL #:		1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295 - 3550		
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25		25	25	3		N	-0-			-0-
-----														
BALFOUR		WELL #:		4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	0	771	-0-	771		771	771	3		N	-0-			-0-
-----														
BALFOUR		WELL #:		2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500		
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INA		WELL #:		4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550		
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
10	0	818	-0-	818		818	818	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFIELD		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	-0-
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	919	-0-	919	919	919	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250			
05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	856	-0-	856	856	856	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHELLBURG-251-		WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210			
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1108	-0-	1108	1108	1108	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STALLWITZ		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400			
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	376	-0-	376	376	376	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250			
05	1519 N	792	-0-	-727	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-	-0-	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	729	-0-	-681	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1316	-0-	1316	1316	1316	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 280923		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140			
05	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	2444	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	2655	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1814	-0-	1814	1814	1814	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
TREK EXPLORATION, INC.			867570							
PATTON, J. M.			WELL #: 1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE 06/12/1956	TOTAL DEPTH 2955	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		-0-		
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		-0-		
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		-0-		
08	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3		-0-		
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		-0-		
10	0	109	-0-	109	-0-	109 3		-0-		
-----										
TREJIM OPERATORS, LLC			867572							
FRASHIER, O. N.			WELL #: 9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2708 - 2850			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----										
TRYMA OPERATING			872142							
WHITTENBURG			WELL #: 1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----										
JOHNSON			WELL #: K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----										
JOHNSON			WELL #: 1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2		-0-		
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		-0-		
07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		-0-		
08	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		-0-		
09	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
-----										
SANFORD			WELL #: 1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2270 - 2977			
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142											
SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2760 -	3011		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 -	3005		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
GARLAND															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				-0-
10	0	472	-0-	472	472	472	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
10	0	1104	-0-	1104	1104	1104	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 2296 -	2438	
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	0	379	-0-	379	379	379	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 -	3364	
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	1		N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682	682	682	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 -	3336	
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	1		N	-0-			-0-
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455	455	455	2		N	-0-			-0-
-----													
WAGNER OIL COMPANY		891175		5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 -	3252	
HARLAN		WELL #:		5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 -	3252	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215		T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
OSBORNE		WELL #:		T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215									
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2804 - 2825	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2746 - 2864	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, W. R., INC.		WELL #:		925821	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2680 - 2760	
BARRETT		1											
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----													
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390	
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			15
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15
10	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821										
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-	
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-	
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-			-0-	
08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-	
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1 3			N	-0-			-0-	
-----														
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502		
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1 3			N	-0-			-0-	
-----														
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-			-0-	
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			-0-	
07	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			-0-	
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-			-0-	
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-	
10	0	437	-0-	437	437	437 2			N	-0-			-0-	
-----														
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2581 - 2834		
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-	
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-	
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1			N	-0-			-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1 1			N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	2	1 1			N	-0-			-0-	
-----														
WO OPERATING COMPANY		935428		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660 - 2975
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WTG EXPLORATION			945220									
BUNGER			WELL #:	1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-		-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-		-0-
09	0	1947	-0-	1947	1947	1947	2		N	-0-		-0-
10	0	2106	-0-	2106	4053	2106	2		N	-0-		-0-
-----												
POWERS			WELL #:	1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
09	0	569	-0-	569	569	569	2		N	-0-		-0-
10	0	564	-0-	564	1133	564	2		N	-0-		-0-
-----												
4 P OILFIELD SERVICES, LLC			WELL #:	3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992	
HARRINGTON												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPURLOCK, A. M.			WELL #:	1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPURLOCK, A. M.			WELL #:	2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
6A PRODUCTION			WELL #:	6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888	
GILL												
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
09	0	347	-0-	347	347	347	2		N	-0-		-0-
10	0	198	-0-	198	545	198	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
ALYAHA ENERGY, LLC				016536												
HUMPHRYS				WELL #:	1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1720 - 1930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-					-0-
06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-					-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-					-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			N	-0-					-0-
*10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3			N	-0-					-0-
-----																
RIGSBY				WELL #:	1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF.	1820 - 2050			
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2			N	-0-					-0-
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2			N	-0-					-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2			N	-0-					-0-
08		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3			N	-0-					-0-
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3			N	-0-					-0-
-----																
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510												
WHITTENBURG				WELL #:	1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1739 - 1794			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BAR L PRODUCERS				049748												
JOHNSON, A. K.				WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF.	1553 - 1584			
05		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2			N	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-					-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2			N	-0-					-0-
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	91	-0-	91 B	91	91 2			N	-0-					-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
YAKE -G-				WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1717 - 1732			
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2			N	-0-					-0-
06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2			N	-0-					-0-
07		434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163 2			N	-0-					-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	368	-0-	368 B	368	368 2			N	-0-					-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	213				N	NO RPT					-0-
-----																
YAKE -G-				WELL #:	25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF.	1705 - 1924			
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-					-0-
06		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2			N	-0-					-0-
07		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2			N	-0-					-0-
08		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	373	-0-	373 B	373	373 2			N	-0-					-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236								
DAVIS		WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566	
05		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	47	-0-	47 B	47	47 2	N	-0-			-0-
*10		104 N	57	-0-	-47 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179								
SNEED		WELL #:		1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DRAIN OIL CO. LLC				227879								
SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A	
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	77	-0-	77 B	77	77 2	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	15		N	NO RPT			-0-
-----												
LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-		WELL #:		2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771												
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799												
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
10	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	83	3	N	-0-	-0-
-----												
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154												
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON				WELL #: 1R		RRCID -> 027100		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 1592 - 1692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	375	-0-	375 B	375	375	3	N	-0-		-0-	
10	0	372	-0-	372 B	747	372	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: 3R		RRCID -> 027101		COMPL. DATE 04/07/1961		TOTAL DEPTH 1616		PERF. 1518 - 1616
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-	
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	270	-0-	270 B	270	270	3	N	-0-		-0-	
10	0	249	-0-	249 B	519	249	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOST				WELL #: 1R		RRCID -> 027102		COMPL. DATE 04/15/1961		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1626 - 1730
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	25	-0-	25 B	25	25	3	N	-0-		-0-	
10	0	20	-0-	20 B	45	20	3	N	-0-		-0-	
-----												
BOST				WELL #: 3R		RRCID -> 027104		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1594 - 1694
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BOST				WELL #: 4R		RRCID -> 027105		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1550 - 1650
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-		-0-	
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	570	-0-	570 B	570	570	3	N	-0-		-0-	
10	0	519	-0-	519 B	1089	519	3	N	-0-		-0-	
-----												
CONTINENTAL-SANFORD				WELL #: 1R		RRCID -> 027108		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD -A-		WELL #:		1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
08		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	139	-0-	139 B	139	139 3	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	139		N	-0-			-0-
-----												
CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1565 - 1702
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	208	-0-	208 B	208	208 3	N	-0-			-0-
10		0	152	-0-	152 B	360	152 3	N	-0-			-0-
-----												
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1560 - 1700
05		155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	130	-0-	130 B	130	130 3	N	-0-			-0-
10		0	172	-0-	172 B	302	172 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES-STATE		WELL #:		1R		RRCID -> 027148		COMPL. DATE 01/12/1961		TOTAL DEPTH 1474		PERF. 1240 - 1460
05		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
08		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1080	-0-	1080 B	1080	1080 3	N	-0-			-0-
10		0	1030	-0-	1030 B	2110	1030 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R		RRCID -> 035031		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1616 - 1758
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
08		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	81	-0-	81 B	81	81 3	N	-0-			-0-
10		0	91	-0-	91 B	172	91 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R		RRCID -> 039290		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 1713		PERF. 1540 - 1682
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313											
MASTERTSON, M.		WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
POLARIS OPERATING, LLC			668978											
THOMPSON		WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097											
JAMESON		WELL #:	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903				
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BOST		WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615				
05	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
08	0		112	-0-	-0-	B	112	112	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		112										
09	0		182	-0-	-0-	B	294	182	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	294			N	NO RPT			-0-
STATE UNIT -A-		WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE -A-		WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097							
JOHNSON -EB-										WELL #: 1		RRCID -> 027225		COMPL. DATE 01/15/1961		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																	
BIVINS										WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-			-0-	
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-			-0-	
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-			-0-	
08	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																	
JOHNSON										WELL #: 1 R		RRCID -> 041305		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638	
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-			-0-	
06	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-			-0-	
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-			-0-	
08	0		367	-0-	-0-	B	367	367	3			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			367												
09	0		274	-0-	-0-	B	641	274	3			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	641					N	NO RPT			-0-	
-----																	
POOL										WELL #: 1		RRCID -> 124522		COMPL. DATE 05/23/1987		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100	
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-			-0-	
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-			-0-	
07	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-			-0-	
08	0		875	-0-	-0-	B	875	875	3			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			875												
09	0		884	-0-	-0-	B	1759	884	3			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1759					N	NO RPT			-0-	
-----																	
SNEED -B-										WELL #: 2		RRCID -> 125267		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100	
05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-	
06	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-			-0-	
07	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-			-0-	
08	0		1188	-0-	-0-	B	1188	1188	3			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			1188												
09	0		1133	-0-	-0-	B	2321	1133	3			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	2321					N	NO RPT			-0-	
-----																	
STATE "A"										WELL #: 62A		RRCID -> 156926		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)												
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097												
HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RABCO ENERGY												
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630												
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
-----												
RIO PETROLEUM, INC.												
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630												
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992												
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	917 2	25 9	N	23	22 1		3
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	472 2	8 9	N	7	9 1		1
07	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	172 2	2 9	N	2	2 1		1
08	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	196 2	4 9	N	4	4 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	211	-0-	211 B	211	207 2	4 9	N	4	4 1		1
10	0	430	-0-	430 B	641	417 2	13 9	N	12	11 1		2
-----												
ALLISON												
WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513												
05	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	94	-0-	94 B	94	94 2		N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114 B	208	114 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050												
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	142	-0-	142 B	142	142 2		N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159 B	301	159 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06		720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07		806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
08		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	733	-0-	733 B	733	733	2		N	-0-			-0-
10		0	731	-0-	731 B	1464	731	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541														
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	196	-0-	196 B	196	196	2		N	-0-			-0-
10		0	207	-0-	207 B	403	207	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668														
05		558 N	435	-0-	-123 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06		480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	431	-0-	431 B	431	431	2		N	-0-			-0-
10		0	498	-0-	498 B	929	498	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	220	-0-	220 B	220	220	2		N	-0-			-0-
10		0	226	-0-	226 B	446	226	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
06		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
08		995 N	973	-0-	-22 B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	936	-0-	936 B	936	936	2		N	-0-			-0-
10		0	955	-0-	955 B	1891	955	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	432	-0-	432 B	432	432	2		N	-0-			-0-
10		0	457	-0-	457 B	889	457	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10		0	125	-0-	125 B	125	125 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	120	-0-	120 B	120	120 2	N	-0-			-0-
10		0	123	-0-	123 B	243	123 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1170 N	1147	-0-	-23 B	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
10		0	1177	-0-	1177 B	1177	1177 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
05		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-			-0-
06		900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
07		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2	N	-0-			-0-
08		961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	946	-0-	946 B	946	946 2	N	-0-			-0-
10		0	940	-0-	940 B	1886	940 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761												
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
05		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
07		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
08		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
10		0	324	-0-	324 B	324	324 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BOST		WELL #: 2R		RRCID -> 027073		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BOST		WELL #: 3R		RRCID -> 027074		COMPL. DATE 10/25/1961		TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642	
05	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0	148	-0-	148 B	148	148 2	N	-0-	-0-
10	0	161	-0-	161 B	309	161 2	N	-0-	-0-
CRAWFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027075		COMPL. DATE 07/22/1961		TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
DUNAWAY		WELL #: A 3 C		RRCID -> 027076		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794	
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-	-0-
06	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150 B	150	150 2	N	-0-	-0-
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 027077		COMPL. DATE 08/21/1960		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERTSON		WELL #: 2R		RRCID -> 027078		COMPL. DATE 07/28/1960		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872	
05	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 2	N	-0-	-0-
06	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-	-0-
07	837 N	754	-0-	-83 B	-0-	754 2	N	-0-	-0-
08	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 2	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0	743	-0-	743 B	743	743 2	N	-0-	-0-
10	0	791	-0-	791 B	1534	791 2	N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
MASTERTSON			WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF.	1566 - 1788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2			N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
08		1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1045	-0-	1045 B	1045	1045 2			N	-0-			-0-
10		0	1094	-0-	1094 B	2139	1094 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:	5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF.	1332 - 1540		
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2			N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:	6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1799 - 2081		
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2			N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-			-0-
08		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2			N	-0-			-0-
10		0	203	-0-	203 B	203	203 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:	7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2			N	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2			N	-0-			-0-
07		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2			N	-0-			-0-
08		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	594	-0-	594 B	594	594 2			N	-0-			-0-
10		0	723	-0-	723 B	1317	723 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:	B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	1451 - 1629		
05		713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644 2			N	-0-			-0-
06		690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2			N	-0-			-0-
07		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 2			N	-0-			-0-
08		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	680	-0-	680 B	680	680 2			N	-0-			-0-
10		0	693	-0-	693 B	1373	693 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:	B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF.	1620 - 1837		
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-			-0-
06		240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2			N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
10		0	311	-0-	311 B	311	311 2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
05		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2	N	-0-		-0-
06		540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2	N	-0-		-0-
07		558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	2	N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	517	-0-	517 B	517	517	2	N	-0-		-0-
10		0	532	-0-	532 B	1049	532	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832
-----												
05		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-		-0-
06		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
07		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-		-0-
08		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	634	-0-	634 B	634	634	2	N	-0-		-0-
10		0	666	-0-	666 B	1300	666	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668
-----												
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
07		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
08		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	355	-0-	355 B	355	355	2	N	-0-		-0-
10		0	364	-0-	364 B	719	364	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 85R	RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899
-----												
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-		-0-
07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-		-0-
08		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	512	-0-	512 B	512	512	2	N	-0-		-0-
10		0	509	-0-	509 B	1021	509	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
-----												
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
07		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
08		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	137	-0-	137 B	137	137	2	N	-0-		-0-
10		0	140	-0-	140 B	277	140	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		B 87R	RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668
-----												
05		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
06		270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
07		279 N	190	-0-	-89 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
08		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	180	-0-	180 B	180	180	2	N	-0-		-0-
10		0	186	-0-	186 B	366	186	2	N	-0-		-0-
-----												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1278	-0-	1278 B	1278	1278 2	N	-0-			-0-
10		0	1259	-0-	1259 B	2537	1259 2	N	-0-			-0-
-----												
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
10		0	194	-0-	194 B	194	194 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786												
05		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
06		810 N	741	-0-	-69 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
07		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
08		806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	729	-0-	729 B	729	729 2	N	-0-			-0-
10		0	738	-0-	738 B	1467	738 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532												
05		155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
06		120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	120	-0-	120 B	120	120 2	N	-0-			-0-
10		0	149	-0-	149 B	269	149 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
07	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	233	-0-	233 B	233	233	2			N	-0-				-0-
10	0	252	-0-	252 B	485	252	2			N	-0-				-0-
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
06	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	194	-0-	194 B	194	194	2			N	-0-				-0-
10	0	196	-0-	196 B	390	196	2			N	-0-				-0-
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	177	2	9	9	N	8	8	1		2
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	161	2	8	9	N	7	7	1		2
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	168	2	6	9	N	5	5	1		2
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	166	2	6	9	N	5	5	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	266	-0-	266 B	266	260	2	6	9	N	5	6	1		1
10	0	191	-0-	191 B	457	182	2	9	9	N	8	6	1		3
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-				-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	233	-0-	233 B	233	233	2			N	-0-				-0-
10	0	196	-0-	196 B	429	196	2			N	-0-				-0-
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690															
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	187	-0-	187 B	187	187	2			N	-0-				-0-
10	0	118	-0-	118 B	305	118	2			N	-0-				-0-
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	223	2	3	9	N	3	2	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	222	-0-	222 B	222	218	2	4	9	N	4	4	1	1
10	0	182	-0-	182 B	404	179	2	3	9	N	3	3	1	1
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881														
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	249	2	4	9	N	4	4	1	1
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1	1
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	207	2	2	9	N	2	2	1	1
08	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	151	2	2	9	N	2	2	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	154	-0-	154 B	154	152	2	2	9	N	2	2	1	1
10	0	129	-0-	129 B	283	127	2	2	9	N	2	2	1	1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851														
05	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	451	2	9	9	N	8	8	1	1
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1104	2	14	9	N	13	9	1	4
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	820	2	12	9	N	11	11	1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	712	2	12	9	N	11	12	1	3
10	0	699	-0-	699 B	699	688	2	11	9	N	10	10	1	3
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950														
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	85	2	1	9	N	1	-0-	-0-	1
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	286	2	3	9	N	3	2	1	2
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	229	2	3	9	N	3	4	1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	282	-0-	282 B	282	278	2	4	9	N	4	3	1	2
10	0	284	-0-	284 B	566	280	2	4	9	N	4	4	1	2
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	863 2	17 9	N	15	16 1			5	
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	749 2	7 9	N	6	5 1			6	
07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	796 2	8 9	N	7	7 1			6	
08	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	633 2	11 9	N	10	8 1			8	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	682	-0-	682 B	682	673 2	9 9	N	8	10 1			6	
10	0	727	-0-	727 B	1409	715 2	12 9	N	11	9 1			8	
-----														
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624														
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-				-0-	
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-				-0-	
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-				-0-	
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	243	-0-	243 B	243	243 2		N	-0-				-0-	
10	0	324	-0-	324 B	567	324 2		N	-0-				-0-	
-----														
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-				-0-	
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-				-0-	
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-				-0-	
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262 2		N	-0-				-0-	
10	0	325	-0-	325 B	325	325 2		N	-0-				-0-	
-----														
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971														
05	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	127 2	2 9	N	2	2 1			1	
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127 2	1 9	N	1	1 1			1	
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	150 2	1 9	N	1	1 1			1	
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	142 2	2 9	N	2	2 1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	149	-0-	149 B	149	147 2	2 9	N	2	2 1			1	
10	0	171	-0-	171 B	320	169 2	2 9	N	2	2 1			1	
-----														
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962														
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	77 2	1 9	N	1	1 1			-0-	
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	95 2	1 9	N	1	1 1			-0-	
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97 2	1 9	N	1	1 1			-0-	
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96 2	1 9	N	1	1 1			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	88	-0-	88 B	88	87 2	1 9	N	1	1 1			-0-	
10	0	78	-0-	78 B	166	76 2	2 9	N	2	1 1			1	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JOHNSON, CART		WELL #: 101		RRCID -> 027137		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1629 - 1660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	210	-0-	210 B	210	210 2	N	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217 B	427	217 2	N	-0-			-0-
-----											
LEA, H. I.		WELL #: 101		RRCID -> 027138		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1575 - 1614	
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	436	-0-	436 B	436	436 2	N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440 B	876	440 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 101		RRCID -> 027139		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH		1869 PERF. 1575 - 1663	
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	208	-0-	208 B	208	208 2	N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208 B	416	208 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 110		RRCID -> 027141		COMPL. DATE 01/18/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1588 - 1606	
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
07	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
08	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	491	-0-	491 B	491	491 2	N	-0-			-0-
10	0	441	-0-	441 B	932	441 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 124		RRCID -> 027144		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH		1981 PERF. 1714 - 1744	
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	363	-0-	363 B	363	363 2	N	-0-			-0-
10	0	366	-0-	366 B	729	366 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960		TOTAL DEPTH		1960 PERF. 1549 - 1804	
05	992 N	831	-0-	-161 B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	866	-0-	866 B	866	866 2	N	-0-			-0-
10	0	823	-0-	823 B	1689	823 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH 1891		PERF. 1650 - 1845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	209 2	11 9	N	10	9 1		3
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	174 2	8 9	N	7	8 1		2
07	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	191 2	4 9	N	4	4 1		2
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	199 2	8 9	N	7	6 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	189	-0-	189 B	189	183 2	6 9	N	5	6 1		2
10	0	214	-0-	214 B	403	202 2	12 9	N	11	10 1		3
-----												
SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1690 - 1906		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 1780 - 2020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794		
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	282 2	15 9	N	14	13 1		3
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	183 2	9 9	N	8	9 1		2
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	275 2	10 9	N	9	7 1		4
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1238 2	18 9	N	16	18 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	73	-0-	73 B	73	71 2	2 9	N	2	2 1		2
10	0	280	-0-	280 B	353	272 2	8 9	N	7	7 1		2
-----												
DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792		
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	117 2	7 9	N	6	6 1		1
06	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	71 2	4 9	N	4	4 1		1
07	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31 2		N	-0-	1 1		-0-
08	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	29 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRING -C-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027155		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HERRING -D-		WELL #:		1RC	RRCID -> 027156	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 - 1850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
MERCHANT -A-		WELL #:		1RC	RRCID -> 027158	COMPL. DATE 08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BIVINS -A-		WELL #:		10R	RRCID -> 027162	COMPL. DATE 08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS -A-		WELL #:		11R	RRCID -> 027163	COMPL. DATE 09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS -A-		WELL #:		12R	RRCID -> 027164	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
BIVINS -A-		WELL #:		13R	RRCID -> 027165	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1725 - 1766	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
-----												
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580												
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	475	2	40	9	N	36	14
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	426	2	18	9	N	16	5
07	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	330	2	9	9	N	8	5
08	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	443	2	18	9	N	16	8
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	426	-0-	426 B	426	412	2	14	9	N	13	6
10	0	399	-0-	399 B	825	378	2	21	9	N	19	7
-----												
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713												
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	212	2	12	9	N	11	3
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	175	2	7	9	N	6	2
07	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	176	2	4	9	N	4	2
08	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	164	2	7	9	N	6	3
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	153	-0-	153 B	153	149	2	4	9	N	4	2
10	0	154	-0-	154 B	307	145	2	9	9	N	8	3
-----												
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	167	2	2	9	N	2	1
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	194	2	3	9	N	3	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	180	-0-	180 B	180	177	2	3	9	N	3	-0-
10	0	170	-0-	170 B	350	164	2	6	9	N	5	1
-----												
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
-----												
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1579 - 1803
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1479 - 1689
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11 2	N	-0-			-0-
-----												
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF.	1516 - 1586
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 2	N	-0-			2
06	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463 2	N	-0-			2
07	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511 2	N	-0-			2
08	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	N	-0-			2
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	397	-0-	397	B	397	397 2	N	-0-			2
10	0	410	-0-	410	B	807	410 2	N	-0-			2
-----												
SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1476 - 1663
05	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-			1
06	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2	N	-0-			1
07	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 2	N	-0-			1
08	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	N	-0-			1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	236	-0-	236	B	236	236 2	N	-0-			1
10	0	262	-0-	262	B	498	262 2	N	-0-			1
-----												
SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1510 - 1548
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-			1
06	240 N	73	-0-	-167	B	-0-	73 2	N	-0-			1
07	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244 2	N	-0-			1
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-			1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-			1
10	0	164	-0-	164	B	164	164 2	N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					1
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					1
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					1
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	260	-0-	260 B	260	260	2			N	-0-					1
10		0	277	-0-	277 B	537	277	2			N	-0-					1
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563																	
05		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	35	1	100	2	N	-0-					-0-
07		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	150	1	166	2	N	-0-					-0-
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	310	1	188	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	440	-0-	440 B	440	300	1	140	2	N	-0-					-0-
10		0	386	-0-	386 B	826	310	1	76	2	N	-0-					-0-
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618																	
05		242 N	238	-0-	-4 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06		240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07		248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08		239 N	133	-0-	-106 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2			N	-0-	-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	188 1	640 2		N	-0-	-0-
07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	197 1	759 2		N	-0-	-0-
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	209 1	764 2		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	710	-0-	710 B	710	710 2			N	-0-	-0-
10	0	662	-0-	662 B	1372	662 2			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3			N	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-	-0-
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3			N	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349 - 1526
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	-	2031	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	-	1787	
05	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-				-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-				-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-				-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633	-	1797	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378	-	1546	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710	-	1900	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661	-	1683	
05	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	184	-0-	-0-	B	184	184	2	N	-0-				-0-
10	0	185	-0-	-0-	B	369	185	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656															
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	158	1	869	2	N	-0-				-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	118	1	679	2	N	-0-				-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	163	1	853	2	N	-0-				-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	155	1	807	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	946	-0-	946 B	946	156	1	790	2	N	-0-				-0-
10	0	955	-0-	955 B	1901	151	1	804	2	N	-0-				-0-
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926															
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	33	1	133	2	N	-0-				-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	127	-0-	127 B	127	127	2			N	-0-				-0-
10	0	127	-0-	127 B	254	127	2			N	-0-				-0-
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585															
05	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	200	1	959	2	N	-0-				-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	170	1	803	2	N	-0-				-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	195	1	821	2	N	-0-				-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	196	1	813	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	938	-0-	938 B	938	195	1	743	2	N	-0-				-0-
10	0	942	-0-	942 B	1880	202	1	740	2	N	-0-				-0-
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	260	-0-	-329 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-	
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	533	-0-	533 B	533	533 2	N	-0-		-0-	
10	0	510	-0-	510 B	1043	510 2	N	-0-		-0-	
-----											
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	152	-0-	152 B	152	152 2	N	-0-		-0-	
10	0	156	-0-	156 B	308	156 2	N	-0-		-0-	
-----											
INGERTON -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
06	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	346	-0-	346 B	346	346 2	N	-0-		-0-	
10	0	369	-0-	369 B	715	369 2	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON -AC-		WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	296	-0-	296 B	296	296 2	N	-0-		-0-	
10	0	354	-0-	354 B	650	354 2	N	-0-		-0-	
-----											
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	240	-0-	240 B	240	240 2	N	-0-		-0-	
10	0	233	-0-	233 B	473	233 2	N	-0-		-0-	
-----											
LATIN		WELL #:		2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1675 - 1776
05	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	185	-0-	185 B	185	185 2	N	-0-		-0-	
10	0	165	-0-	165 B	350	165 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
POLLY				WELL #:	2	RRCID ->	027230	COMPL. DATE	01/17/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1689 - 1723										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
RECORD, BESSIE													WELL #:	2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951	PERF.	1563 - 1799
05	155 N	100	-0-	-55 B	-0-		100	2			N	-0-				-0-						
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-		93	2			N	-0-				-0-						
07	124 N	44	-0-	-80 B	-0-		44	2			N	-0-				-0-						
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-		117	2			N	-0-				-0-						
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	35	-0-	35 B	35		35	2			N	-0-				-0-						
10	0	128	-0-	128 B	163		128	2			N	-0-				-0-						
SNEED -F-													WELL #:	2	RRCID ->	027234	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1637 - 1711
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
SNEED -J-													WELL #:	2	RRCID ->	027235	COMPL. DATE	08/27/1961	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	1526 - 1629
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		313	2			N	-0-				-0-						
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-		241	2			N	-0-				-0-						
07	248 N	185	-0-	-63 B	-0-		185	2			N	-0-				-0-						
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-		277	2			N	-0-				-0-						
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	158	-0-	158 B	158		158	2			N	-0-				-0-						
10	0	246	-0-	246 B	404		246	2			N	-0-				-0-						
SNOW, E. L.													WELL #:	7	RRCID ->	027236	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	1925	PERF.	1522 - 1763
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-						
SNOW, E. L.													WELL #:	8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1529 - 1574
05	93 N	12	-0-	-81 B	-0-		12	2			N	-0-				-0-						
06	90 N	37	-0-	-53 B	-0-		37	2			N	-0-				-0-						
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86	2			N	-0-				-0-						
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146	2			N	-0-				-0-						
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0	44	-0-	44 B	44		44	2			N	-0-				-0-						
10	0	12	-0-	12 B	56		12	2			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNOW, E. L.		WELL #:		9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	1539 - 1575			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SNOW, E. L.		WELL #:		10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	1537 - 1581			
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	133	-0-	133	B	133	133	2			N	-0-			-0-
10	0	292	-0-	292	B	425	292	2			N	-0-			-0-
SNOW, E. L.		WELL #:		12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1036 - 1688			
05	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	297	-0-	297	B	297	297	2			N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341	B	638	341	2			N	-0-			-0-
WILD BILL		WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1609 - 1638			
05	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	543	-0-	543	B	543	543	2			N	-0-			-0-
10	0	704	-0-	704	B	1247	704	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	1482 - 1718			
05	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	396	-0-	396	B	396	396	2			N	-0-			-0-
10	0	392	-0-	392	B	788	392	2			N	-0-			-0-
ZELL		WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1743 - 1798			
05	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	253	-0-	253	B	253	253	2			N	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	B	525	272	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	75	-0-	75 B	75	75	2			N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43 B	118	43	2			N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1027	-0-	1027 B	1027	1027	2			N	-0-			-0-
10	0	1054	-0-	1054 B	2081	1054	2			N	-0-			-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520														
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	217	-0-	217 B	217	217	2			N	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200 B	417	200	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1583 - 1768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
06	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-				-0-
07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-				-0-
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	479	-0-	479 B	479	479	2			N	-0-				-0-
10	0	476	-0-	476 B	955	476	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087		PERF. 1755 - 1835					
05	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2			N	-0-				-0-
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730	2			N	-0-				-0-
07	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800	2			N	-0-				-0-
08	837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	793	-0-	793 B	793	793	2			N	-0-				-0-
10	0	851	-0-	851 B	1644	851	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1794 - 1971					
05	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	867	2			N	-0-				-0-
06	810 N	745	-0-	-65 B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
07	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2			N	-0-				-0-
08	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-				-0-
10	0	801	-0-	801 B	801	801	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1609 - 1822					
05	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
08	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	519	-0-	519 B	519	519	2			N	-0-				-0-
10	0	793	-0-	793 B	1312	793	2			N	-0-				-0-
-----															
HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983					
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	158	-0-	158 B	158	158	2			N	-0-				-0-
10	0	199	-0-	199 B	357	199	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1635 - 1665					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS FEE		WELL #:		4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS FEE		WELL #:		1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MERCHANT, IRA B.		WELL #:		1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765		
05	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	168	-0-	168 B	168	168	2		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175 B	343	175	2		N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645		
05	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	66	-0-	66 B	66	66	2		N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54 B	120	54	2		N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596		
05	682 N	496	-0-	-186 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	600 N	363	-0-	-237 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	452	-0-	452 B	452	452	2		N	-0-			-0-
10	0	576	-0-	576 B	1028	576	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86 B	86	86	2			N	-0-	-0-
-----												
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872												
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-	-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
08	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	1092	-0-	1092 B	1092	1092	2			N	-0-	-0-
10	0	1297	-0-	1297 B	2389	1297	2			N	-0-	-0-
-----												
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548												
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-	-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	559	-0-	559 B	559	559	2			N	-0-	-0-
10	0	568	-0-	568 B	1127	568	2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648												
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
06	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
07	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	406	-0-	406 B	406	406	2			N	-0-	-0-
10	0	428	-0-	428 B	834	428	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	278	-0-	278 B	278	278	2		N	-0-			-0-
10		0	313	-0-	313 B	591	313	2		N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116														
05		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06		450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	406	-0-	406 B	406	406	2		N	-0-			-0-
10		0	414	-0-	414 B	820	414	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012														
05		132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	156	-0-	156 B	156	156	2		N	-0-			-0-
10		0	153	-0-	153 B	309	153	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697														
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	76	-0-	76 B	76	76	2		N	-0-			-0-
10		0	14	-0-	14 B	90	14	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661														
05		458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	386	-0-	386 B	386	386	2		N	-0-			-0-
10		0	387	-0-	387 B	773	387	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504														
05		299 N	299	-0-	-0 B	-0-	75	1	224	2	N	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0 B	-0-	73	1	292	2	N	-0-		-0-
07		446 N	446	-0-	-0 B	-0-	91	1	355	2	N	-0-		-0-
08		404 N	404	-0-	-0 B	-0-	91	1	313	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	237	-0-	237 B	237	93	1	144	2	N	-0-		-0-
10		0	383	-0-	383 B	620	95	1	288	2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
KERMICLE			WELL #:		4	RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1896 - 2029
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-		-0-
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-		-0-
07		589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 2		N	-0-		-0-
08		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		0	475	-0-	475 B	475	475 2		N	-0-		-0-
10		0	459	-0-	459 B	934	459 2		N	-0-		-0-
-----												
FEE			WELL #:		2R	RRCID -> 035029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1807		PERF. 1550 - 1620
05		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
06		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
08		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		0	210	-0-	210 B	210	210 2		N	-0-		-0-
10		0	214	-0-	214 B	424	214 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		11R	RRCID -> 035030		COMPL. DATE 09/28/1964		TOTAL DEPTH 1989		PERF. 1746 - 1910
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCBRIDE			WELL #:		1R	RRCID -> 035139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1370 - 1419
05		155 N	23	-0-	-132 B	-0-	8 1	15 2	N	-0-	1 1	-0-
06		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	39 1	80 2	N	2	1 1	1
							2 9					
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	49 1	94 2	N	2	2 1	1
							2 9					
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	67 1	110 2	N	3	3 1	1
							3 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		0	156	-0-	156 B	156	50 1	103 2	N	3	3 1	1
							3 9					
10		0	133	-0-	133 B	289	44 1	86 2	N	3	4 1	-0-
							3 9					
-----												
JOHNSON			WELL #:		2R	RRCID -> 035140		COMPL. DATE 08/20/1964		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1612 - 1642
05		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
06		150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		0	83	-0-	83 B	83	83 2		N	-0-		-0-
10		0	124	-0-	124 B	207	124 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-	-0-
06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761												
05		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2		N	-0-	-0-
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2		N	-0-	-0-
07		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	210	1	399	2	N	-0-
08		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	383	-0-	383 B	383	383	2		N	-0-	-0-
10		0	383	-0-	383 B	766	383	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843												
05		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2		N	-0-	-0-
06		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2		N	-0-	-0-
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-	-0-
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	588	-0-	588 B	588	588	2		N	-0-	-0-
10		0	590	-0-	590 B	1178	590	2		N	-0-	-0-
-----												
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A												
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-	-0-
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3		N	-0-	-0-
07		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		N	-0-	-0-
08		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684												
05		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2		N	-0-	-0-
06		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2		N	-0-	-0-
07		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2		N	-0-	-0-
08		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	559	-0-	559 B	559	559	2		N	-0-	-0-
10		0	570	-0-	570 B	1129	570	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-		-0-	
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-		-0-	
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-		-0-	
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	457	-0-	457 B	457	457	2			N	-0-		-0-	
10	0	469	-0-	469 B	926	469	2			N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797														
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-		-0-	
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-		-0-	
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-		-0-	
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	438	-0-	438 B	438	438	2			N	-0-		-0-	
10	0	414	-0-	414 B	852	414	2			N	-0-		-0-	
MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657														
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-		-0-	
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	139	-0-	139 B	139	139	2			N	-0-		-0-	
10	0	138	-0-	138 B	277	138	2			N	-0-		-0-	
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598														
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	425	2	14	9	N	13	13	1	3
06	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	434	2	10	9	N	9	10	1	2
07	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	369	2	12	9	N	11	9	1	4
08	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	361	2	11	9	N	10	10	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	282	-0-	282 B	282	270	2	12	9	N	11	12	1	3
10	0	461	-0-	461 B	743	440	2	21	9	N	19	17	1	5
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831														
05	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-		-0-	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-		-0-	
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-		-0-	
08	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	291	-0-	291 B	291	291	2			N	-0-		-0-	
10	0	384	-0-	384 B	675	384	2			N	-0-		-0-	
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	339	-0-	339 B	339	339 2		N	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336 B	675	336 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880												
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240												
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			1
06	150 N	37	-0-	-113 B	-0-	37 2		N	-0-			1
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2		N	-0-			1
08	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	38	-0-	38 B	38	38 2		N	-0-			1
10	0	39	-0-	39 B	77	39 2		N	-0-			1
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: 23 R		RRCID -> 041134		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1877 - 1972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-		698 2			N	-0-				-0-
06	690 N	611	-0-	-79 B	-0-		611 2			N	-0-				-0-
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-		736 2			N	-0-				-0-
08	713 N	692	-0-	-21 B	-0-		692 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	662	-0-	662 B	662		662 2			N	-0-				-0-
10	0	693	-0-	693 B	1355		693 2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: 24 R		RRCID -> 041135		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 1928 - 2032					
05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-		1647 2			N	-0-				-0-
06	1590 N	1580	-0-	-10 B	-0-		1580 2			N	-0-				-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-		1649 2			N	-0-				-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-		1672 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1586	-0-	1586 B	1586		1586 2			N	-0-				-0-
10	0	1628	-0-	1628 B	3214		1628 2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #: 19 R		RRCID -> 041136		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1523 - 1597					
05	372 N	251	-0-	-121 B	-0-		251 2			N	-0-				-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		382 2			N	-0-				-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-		368 2			N	-0-				-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	365	-0-	365 B	365		365 2			N	-0-				-0-
10	0	373	-0-	373 B	738		373 2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #: 20 R		RRCID -> 041137		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1625 - 1716					
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		135 2			N	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 2			N	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		131 2			N	-0-				-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-		118 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	108	-0-	108 B	108		108 2			N	-0-				-0-
10	0	107	-0-	107 B	215		107 2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #: 21 R		RRCID -> 041138		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1630 - 1767					
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-		547 2			N	-0-				-0-
06	510 N	483	-0-	-27 B	-0-		483 2			N	-0-				-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568 2			N	-0-				-0-
08	558 N	469	-0-	-89 B	-0-		469 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	539	-0-	539 B	539		539 2			N	-0-				-0-
10	0	546	-0-	546 B	1085		546 2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERSON		WELL #: 22 R		RRCID -> 041139		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1678 - 1870					
05	651 N	590	-0-	-61 B	-0-		590 2			N	-0-				-0-
06	690 N	642	-0-	-48 B	-0-		642 2			N	-0-				-0-
07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-		850 2			N	-0-				-0-
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-		797 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	774	-0-	774 B	774		774 2			N	-0-				-0-
10	0	776	-0-	776 B	1550		776 2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	794	-0-	794 B	794	794	2			N	-0-			-0-
10	0	818	-0-	818 B	1612	818	2			N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063														
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	426	-0-	426 B	426	426	2			N	-0-			-0-
10	0	414	-0-	414 B	840	414	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091														
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	348	-0-	348 B	348	348	2			N	-0-			-0-
10	0	350	-0-	350 B	698	350	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991														
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	263	-0-	263 B	263	263	2			N	-0-			-0-
10	0	233	-0-	233 B	496	233	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841														
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	251	-0-	251 B	251	251	2			N	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251 B	502	251	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829														
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
10	0	227	-0-	227 B	227	227	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	713 N	257	-0-	-456 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
06	570 N	67	-0-	-503 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
07	620 N	50	-0-	-570 B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183												
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	462	-0-	462 B	462	462	2			N	-0-	-0-
10	0	464	-0-	464 B	926	464	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877												
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-	-0-
06	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-	-0-
08	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	455	-0-	455 B	455	455	2			N	-0-	-0-
10	0	500	-0-	500 B	955	500	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048												
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-	-0-
07	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-	-0-
08	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	821	-0-	821 B	821	821	2			N	-0-	-0-
10	0	840	-0-	840 B	1661	840	2			N	-0-	-0-
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118												
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-	-0-
06	630 N	509	-0-	-121 B	-0-	509	2			N	-0-	-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-	-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-	-0-
10	0	587	-0-	587 B	587	587	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: 29 R		RRCID -> 045069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERSON		WELL #: 31 R		RRCID -> 045070		COMPL. DATE 08/26/1968		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS		WELL #: 28 R		RRCID -> 045140		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERSON		WELL #: 30 R		RRCID -> 045141		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989			
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
06	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	480	-0-	480 B	480	480 2	N	-0-			-0-
10	0	489	-0-	489 B	969	489 2	N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: 31 R		RRCID -> 045382		COMPL. DATE 09/04/1968		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032			
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	356	-0-	356 B	356	356 2	N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377 B	733	377 2	N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #: 32R		RRCID -> 046065		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061			
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443 B	443	443 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #:	33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
06		300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	273	-0-	273 B	273	273	2	N	-0-		-0-
10		0	292	-0-	292 B	565	292	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
05		868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
06		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-		-0-
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2	N	-0-		-0-
08		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	790	-0-	790 B	790	790	2	N	-0-		-0-
10		0	796	-0-	796 B	1586	796	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
06		210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
10		0	227	-0-	227 B	227	227	2	N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD				WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	02/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047
05		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1516	-0-	-164 B	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
07		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1493	-0-	1493 B	1493	1493	2	N	-0-		-0-
10		0	1530	-0-	1530 B	3023	1530	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1934 - 2135
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	210	-0-	210 B	210	210	2	N	-0-		-0-
10		0	215	-0-	215 B	425	215	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON				WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	276	2	N	-0-	-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	354	2	N	-0-	-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2	478	2	N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	431	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	409	2	N	-0-	-0-
10	0	408	-0-	408 B	408	408	2	408	2	N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	99	2	N	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	92	2	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	155	2	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	228	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	194	2	N	-0-	-0-
10	0	191	-0-	191 B	191	191	2	191	2	N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2	310	2	N	-0-	-0-
06	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2	309	2	N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	330	2	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	322	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	320	-0-	320 B	320	320	2	320	2	N	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332 B	652	332	2	332	2	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	330	2	N	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	351	2	N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	365	2	N	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	359	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	344	-0-	344 B	344	344	2	344	2	N	-0-	-0-
10	0	341	-0-	341 B	685	341	2	341	2	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	713	2	N	-0-	-0-
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2	632	2	N	-0-	-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	717	2	N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	717	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	688	-0-	688 B	688	688	2	688	2	N	-0-	-0-
10	0	728	-0-	728 B	1416	728	2	728	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	719	-0-	719 B	719	719	2			N	-0-					-0-
10		0	714	-0-	714 B	1433	714	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788																	
05		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10		0	374	-0-	374 B	374	374	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828																	
05		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10		0	442	-0-	442 B	442	442	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786																	
05		1301 N	1236	-0-	-65 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1217	-0-	-103 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07		1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08		1240 N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1171	-0-	1171 B	1171	1171	2			N	-0-					-0-
10		0	1199	-0-	1199 B	2370	1199	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911																	
05		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06		570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	718	-0-	718 B	718	718	2			N	-0-					-0-
10		0	645	-0-	645 B	1363	645	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969																	
05		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10		0	490	-0-	490 B	490	490	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441																	
05		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	452	-0-	452 B	452	452	2			N	-0-					-0-
10		0	454	-0-	454 B	906	454	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782																	
05		651 N	248	-0-	-403 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06		600 N	335	-0-	-265 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	662	-0-	662 B	662	662	2			N	-0-					-0-
10		0	653	-0-	653 B	1315	653	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840																	
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10		0	161	-0-	161 B	161	161	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598																	
05		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-					-0-
10		0	98	-0-	98 B	198	98	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870																	
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07		620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	566	-0-	566 B	566	566	2			N	-0-					-0-
10		0	593	-0-	593 B	1159	593	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2	N	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
07	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897	2	N	-0-		-0-
08	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	850	-0-	850 B	850	850	2	N	-0-		-0-
10	0	877	-0-	877 B	1727	877	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	220	-0-	220 B	220	220	2	N	-0-		-0-
10	0	222	-0-	222 B	442	222	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942
05	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1055	-0-	1055 B	1055	1055	2	N	-0-		-0-
10	0	1079	-0-	1079 B	2134	1079	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1906 - 2106
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
07	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
08	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	496	-0-	496 B	496	496	2	N	-0-		-0-
10	0	450	-0-	450 B	946	450	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1842 - 2044
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	163	-0-	163 B	163	163	2	N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165 B	328	165	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1770 - 1979
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
06	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2	N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	494	-0-	494 B	494	494	2	N	-0-		-0-
10	0	420	-0-	420 B	914	420	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: 46R		RRCID -> 051107		COMPL. DATE 08/03/1971		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1804 - 1994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
06	480 N	362	-0-	-118 B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	450	-0-	450 B	450	450	2			N	-0-				-0-
10	0	487	-0-	487 B	937	487	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184					
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	72	-0-	72 B	72	72	2			N	-0-				-0-
10	0	78	-0-	78 B	150	78	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: 55R		RRCID -> 053384		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1786 - 1995					
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	204	-0-	204 B	204	204	2			N	-0-				-0-
10	0	174	-0-	174 B	378	174	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID -> 053385		COMPL. DATE 05/10/1972		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1843 - 2053					
05	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-				-0-
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-				-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-				-0-
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	585	-0-	585 B	585	585	2			N	-0-				-0-
10	0	609	-0-	609 B	1194	609	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: 49R		RRCID -> 054280		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 1870 - 2132					
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	430	-0-	430 B	430	430	2			N	-0-				-0-
10	0	459	-0-	459 B	889	459	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: 52R		RRCID -> 054309		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2064 - 2114					
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	75	-0-	75 B	75	75	2			N	-0-				-0-
10	0	76	-0-	76 B	151	76	2			N	-0-				-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218												
BIVINS			WELL #: 53R		RRCID -> 054389			COMPL. DATE 07/27/1972			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07		186 N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	163	-0-	163 B	163	163	2			N	-0-			-0-
10		0	158	-0-	158 B	321	158	2			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD			WELL #: 7R		RRCID -> 054390			COMPL. DATE 06/20/1972			TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168				
05		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
06		690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
08		713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	682	-0-	682 B	682	682	2			N	-0-			-0-
10		0	710	-0-	710 B	1392	710	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON			WELL #: 53R		RRCID -> 054391			COMPL. DATE 08/29/1972			TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827				
05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
06		840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	837	-0-	837 B	837	837	2			N	-0-			-0-
10		0	872	-0-	872 B	1709	872	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON			WELL #: 60R		RRCID -> 054392			COMPL. DATE 10/04/1972			TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865				
05		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
06		660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
07		682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
08		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	672	-0-	672 B	672	672	2			N	-0-			-0-
10		0	407	-0-	407 B	1079	407	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON			WELL #: 62R		RRCID -> 054393			COMPL. DATE 11/13/1972			TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788				
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	201	-0-	201 B	201	201	2			N	-0-			-0-
10		0	205	-0-	205 B	406	205	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON			WELL #: 54R		RRCID -> 054450			COMPL. DATE 08/29/1972			TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782				
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
06		13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
07	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403 B	403	403	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726														
05	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
06	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
07	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	778	-0-	778 B	778	778	2			N	-0-			-0-
10	0	825	-0-	825 B	1603	825	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396														
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	304	-0-	304 B	304	304	2			N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309 B	613	309	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113														
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	117	-0-	117 B	117	117	2			N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119 B	236	119	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094														
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
07	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
08	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	506	-0-	506 B	506	506	2			N	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522 B	1028	522	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363														
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	90	-0-	90 B	90	90	2			N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91 B	181	91	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	101	-0-	101 B	101	101	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	104	-0-	104 B	205	104	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653												
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	184	-0-	184 B	184	184	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	191	-0-	191 B	375	191	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789												
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	783	-0-	783 B	783	783	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	815	-0-	815 B	1598	815	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563												
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	708	-0-	708 B	708	708	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	716	-0-	716 B	1424	716	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10		0	404	-0-	404 B	404	404 2		N	-0-			-0-
-----													
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804													
05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	408	-0-	408 B	408	408 2		N	-0-			-0-
10		0	417	-0-	417 B	825	417 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122													
05		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
06		390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
08		372 N	249	-0-	-123 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	239	-0-	239 B	239	239 2		N	-0-			-0-
10		0	279	-0-	279 B	518	279 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 75R		RRCID -> 058315		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 1847		PERF. 1392 - 1650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 76R		RRCID -> 058316		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1601 - 1960	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 77R		RRCID -> 058317		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 1924		PERF. 1613 - 1838	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 79R		RRCID -> 058323		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 1895		PERF. 1572 - 1670	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 80R		RRCID -> 058324		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1631 - 1697	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 81R		RRCID -> 058325		COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1291 - 1521	
05	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	625	-0-	625	B	625	N	-0-		-0-	
10	0	612	-0-	612	B	1237	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1219	-0-	1219 B	1219	1219	2			N	-0-			-0-
10	0	1276	-0-	1276 B	2495	1276	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044														
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	97	-0-	97 B	97	97	2			N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106 B	203	106	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717														
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
08	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	440	-0-	440 B	440	440	2			N	-0-			-0-
10	0	439	-0-	439 B	879	439	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454														
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	513	-0-	513 B	513	513	2			N	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522 B	1035	522	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170														
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	465 N	280	-0-	-185 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	269	-0-	269 B	269	269	2			N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283 B	552	283	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 91R		RRCID -> 061104		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2084		PERF. 1898 - 1938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MASTERTSON		WELL #: 86R		RRCID -> 061107		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1324 - 1400	
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	331	-0-	331	B	331	N	-0-	-0-		
10	0	340	-0-	340	B	671	N	-0-	-0-		
-----											
MASTERTSON		WELL #: 92R		RRCID -> 061495		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1831 - 1876	
05	465 N	399	-0-	-66	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	461	-0-	461	B	461	N	-0-	-0-		
10	0	432	-0-	432	B	893	N	-0-	-0-		
-----											
MASTERTSON		WELL #: 95R		RRCID -> 062220		COMPL. DATE 02/13/1975		TOTAL DEPTH 1972		PERF. 1585 - 1825	
05	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	240	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	0	241	-0-	241	B	241	N	-0-	-0-		
-----											
MASTERTSON		WELL #: 99R		RRCID -> 062441		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 1192 - 1385	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MASTERTSON		WELL #: 93R		RRCID -> 062442		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1725 - 1916	
05	620 N	604	-0-	-16	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	600 N	598	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	606	-0-	606	B	606	N	-0-	-0-		
10	0	609	-0-	609	B	1215	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679											
05		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2	N	-0-		-0-
06		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
07		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-		-0-
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	759	-0-	759 B	759	759 2	N	-0-		-0-
10		0	780	-0-	780 B	1539	780 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680											
05		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
07		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	260	-0-	260 B	260	260 2	N	-0-		-0-
10		0	246	-0-	246 B	506	246 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688											
05		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
08		1323 N	1293	-0-	-30 B	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	1248	-0-	1248 B	1248	1248 2	N	-0-		-0-
10		0	1261	-0-	1261 B	2509	1261 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121											
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929															
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	119	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	1	1	1
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1	1
08		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1	1
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	108	-0-	108 B	108	106	2	2	9	N	2	2	1	1
10		0	124	-0-	124 B	232	122	2	2	9	N	2	2	1	1
-----															
MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640															
05		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
07		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
08		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
10		0	537	-0-	537 B	537	537	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741															
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		0	90	-0-	90 B	90	90	2			N	-0-			-0-
-----															
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493															
05		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
07		527 N	121	-0-	-406 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10		0	358	-0-	358 B	358	358	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725															
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	178	-0-	178 B	178	178	2			N	-0-			-0-
10		0	181	-0-	181 B	359	181	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: 85R		RRCID -> 083289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1748		PERF. 1463 - 1685	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	457 2	-0-				
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	430 2	-0-				
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	439 2	-0-				
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	N	-0-	444 2	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-		
09	0	426	-0-	426 B	426	N	-0-	426 2	-0-				
10	0	438	-0-	438 B	864	N	-0-	438 2	-0-				
-----													
MASTERSON		WELL #: 102R		RRCID -> 083290		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 1824		PERF. 1507 - 1709			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
-----													
MASTERSON		WELL #: 105R		RRCID -> 083291		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 1817		PERF. 1565 - 1740			
05	744 N	644	-0-	-100 B	-0-	N	-0-	644 2	-0-				
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	750 2	-0-				
07	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	N	-0-	739 2	-0-				
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	751 2	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-		
09	0	719	-0-	719 B	719	N	-0-	719 2	-0-				
10	0	740	-0-	740 B	1459	N	-0-	740 2	-0-				
-----													
MASTERSON		WELL #: 103R		RRCID -> 083292		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1201 - 1410			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-				
-----													
SNEED P		WELL #: 11R		RRCID -> 083696		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 1716		PERF. 1405 - 1608			
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	N	-0-	49 2	-0-				
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	N	-0-	43 2	-0-				
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	42 2	-0-				
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	N	-0-	42 2	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-		
09	0	42	-0-	42 B	42	N	-0-	42 2	-0-				
10	0	44	-0-	44 B	86	N	-0-	44 2	-0-				
-----													
YAKE -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 083914		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 2034		PERF. 1736 - 1756			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-		
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	61	2	1	9	N	1	1	-0-
06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	74	2	1	9	N	1	1	-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	104	2	2	9	N	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	62	-0-	62 B	62	62	2			N	-0-	1	1
10	0	63	-0-	63 B	125	62	2	1	9	N	1	1	-0-
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980													
05	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-		-0-
06	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-		-0-
07	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-		-0-
08	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-		-0-
10	0	538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748													
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-		-0-
06	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	468	-0-	468 B	468	468	2			N	-0-		-0-
10	0	470	-0-	470 B	938	470	2			N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975													
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	153	-0-	153 B	153	153	2			N	-0-		-0-
10	0	154	-0-	154 B	307	154	2			N	-0-		-0-
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960													
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	89	2	1	9	N	1	1	-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	153	2	1	9	N	1	1	-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	103	2	2	9	N	2	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	N	1	1	-0-
10	0	118	-0-	118 B	118	115	2	3	9	N	3	2	1
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846															
05		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
06		990 N	868	-0-	-122 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
07		1023 N	367	-0-	-656 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	904	-0-	904 B	904	904	2			N	-0-			-0-
10		0	1025	-0-	1025 B	1929	1025	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930															
05		868 N	738	-0-	-130 B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
06		840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
07		806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	728	-0-	728 B	728	728	2			N	-0-			-0-
10		0	815	-0-	815 B	1543	815	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930															
05		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06		2160 N	1763	-0-	-397 B	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
07		2123 N	1870	-0-	-253 B	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
08		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	2070	-0-	2070 B	2070	2070	2			N	-0-			-0-
10		0	2283	-0-	2283 B	4353	2283	2			N	-0-			-0-
-----															
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098															
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	736	2	14	9	N	13	13	1	1
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	790	2	7	9	N	6	5	1	2
07		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	731	2	9	9	N	8	7	1	3
08		744 N	27	-0-	-717 B	-0-	21	2	6	9	N	5	7	1	1
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	67	-0-	67 B	67	57	2	10	9	N	9	7	1	3
10		0	734	-0-	734 B	801	722	2	12	9	N	11	9	1	5
-----															
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190															
05		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			75
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			75
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	58	1	290	2	N	-0-			75
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			75
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	264	-0-	264 B	264	264	2			N	-0-			75
10		0	238	-0-	238 B	502	238	2			N	-0-			75

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED -B-			WELL #:		15	RRCID ->	128246	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1703 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-		
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-		
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	33 1	N	166 2		-0-		
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	159	-0-	159 B	159	159 2	N	-0-		-0-		
10	0	174	-0-	174 B	333	174 2	N	-0-		-0-		
-----												
PIPKIN			WELL #:		2	RRCID ->	128282	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027
05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 2	N	-0-		-0-		
06	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410 2	N	-0-		-0-		
07	1612 N	1531	-0-	-81 B	-0-	1531 2	N	-0-		-0-		
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1488	-0-	1488 B	1488	1488 2	N	-0-		-0-		
10	0	1637	-0-	1637 B	3125	1637 2	N	-0-		-0-		
-----												
INGERTON, W. H. -A-			WELL #:		4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-		
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-		
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-		
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	293	-0-	293 B	293	293 2	N	-0-		-0-		
10	0	298	-0-	298 B	591	298 2	N	-0-		-0-		
-----												
MASTERSON			WELL #:		1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
SNEED -M-			WELL #:		1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688
05	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-		
06	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-		
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-		
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	392	-0-	392 B	392	392 2	N	-0-		-0-		
10	0	440	-0-	440 B	832	440 2	N	-0-		-0-		
-----												
SNEED -B-			WELL #:		17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-		-0-		
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-		-0-		
07	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	268 1	N	612 2		-0-		
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	661	-0-	661 B	661	661 2	N	-0-		-0-		
10	0	696	-0-	696 B	1357	696 2	N	-0-		-0-		



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH		2001 PERF. 1610 - 1625	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-	
07	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-	
08	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	438	-0-	438 B	-0-	438 2	N	-0-		-0-	
10	0	485	-0-	485 B	-0-	923 485 2	N	-0-		-0-	
-----											
CRAWFORD		WELL #: 8R		RRCID -> 141221		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH		2167 PERF. 1838 - 2018	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	437	-0-	437 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569 B	-0-	2006 1569 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2006											
09	0 W	1285	-0-	1285 B	-0-	3291 1285 2	N	-0-		-0-	
10	0 W	1231	-0-	1231 B	-0-	4522 1231 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 87R		RRCID -> 142443		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 2006 - 2080	
05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1306	-0-	-194 B	-0-	1306 2	N	-0-		-0-	
07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-	
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1442	-0-	1442 B	-0-	1442 2	N	-0-		-0-	
10	0	1544	-0-	1544 B	-0-	2986 1544 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 23R		RRCID -> 145521		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 1900 - 2112	
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
10	0	329	-0-	329 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
-----											
FEE		WELL #: 5R		RRCID -> 146306		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1496 - 1724	
05	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2	N	-0-		-0-	
06	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-	
07	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2	N	-0-		-0-	
08	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	803	-0-	803 B	-0-	803 2	N	-0-		-0-	
10	0	822	-0-	822 B	-0-	1625 822 2	N	-0-		-0-	
-----											
FEE		WELL #: 6-R		RRCID -> 148945		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1560 - 1791	
05	1294 N	1285	-0-	-9 B	-0-	1285 2	N	-0-		-0-	
06	1290 N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168 2	N	-0-		-0-	
07	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1135	-0-	-136 B	-0-	1135 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060 2	N	-0-		-0-	
10	0	1084	-0-	1084 B	-0-	1084 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	467	-0-	467 B	467	467 2	N	-0-			-0-
10		0	491	-0-	491 B	958	491 2	N	-0-			-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	611	-0-	611 B	611	611 2	N	-0-			-0-
10		0	605	-0-	605 B	1216	605 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094												
05		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	87	-0-	87 B	87	87 2	N	-0-			-0-
10		0	87	-0-	87 B	174	87 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRENT				WELL #: 5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 - 2440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792
05		1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	915 2		N	-0-	-0-	
06		840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733 2		N	-0-	-0-	
07		961 N	864	-0-	-97 B	-0-	864 2		N	-0-	-0-	
08		930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	873	-0-	873 B	873	873 2		N	-0-	-0-	
10		0	1012	-0-	1012 B	1885	1012 2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T. "A"				WELL #:	901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-	-0-	
06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-	-0-	
07		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-	-0-	
08		496 N	399	-0-	-97 B	-0-	399 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	431	-0-	431 B	431	431 2		N	-0-	-0-	
10		0	503	-0-	503 B	934	503 2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-	-0-	
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-	-0-	
08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	61	-0-	61 B	61	61 2		N	-0-	-0-	
10		0	32	-0-	32 B	93	32 2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828
05		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 2		N	-0-	-0-	
06		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2		N	-0-	-0-	
07		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2		N	-0-	-0-	
08		434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	398	-0-	398 B	398	398 2		N	-0-	-0-	
10		0	500	-0-	500 B	898	500 2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.				WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674
05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-	-0-	
06		330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253 2		N	-0-	-0-	
07		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2		N	-0-	-0-	
08		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-	-0-	
10		0	561	-0-	561 B	561	561 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 2362		RRCID -> 158336	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805	- 1818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1209 N	913	-0-	-296 B	-0-	913 2	N	-0-		-0-	
06	960 N	712	-0-	-248 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-	
07	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 2	N	-0-		-0-	
08	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	893	-0-	893 B	893	893 2	N	-0-		-0-	
10	0	1016	-0-	1016 B	1909	1016 2	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH		2095 PERF. 1698 - 1771	
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-		-0-	
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-		-0-	
*10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH		2343 PERF. 1976 - 2172	
05	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-	
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	326	-0-	326 B	326	326 2	N	-0-		-0-	
10	0	335	-0-	335 B	661	335 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH		2210 PERF. 1826 - 2078	
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	403	-0-	-137 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-		-0-	
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
10	0	590	-0-	590 B	590	590 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 92R		RRCID -> 160705		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1760 - 2030	
05	930 N	754	-0-	-176 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-	
06	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-	
07	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-	
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	594	-0-	-246 B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
10	0	668	-0-	668 B	668	668 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 93R		RRCID -> 160707		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1716 - 2026	
05	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-	
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	619	-0-	619 B	619	619 2	N	-0-		-0-	
10	0	630	-0-	630 B	1249	630 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-	-0-
06	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600	2			N	-0-	-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-	-0-
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	752	-0-	752 B	752	752	2			N	-0-	-0-
10	0	759	-0-	759 B	1511	759	2			N	-0-	-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-	-0-
06	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-	-0-
07	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-	-0-
08	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	471	-0-	471 B	471	471	2			N	-0-	-0-
10	0	503	-0-	503 B	974	503	2			N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275												
05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	512	2	2	9	N	2	1
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	222	2	2	9	N	2	1
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1213	2	2	9	N	2	1
08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	996	2	3	9	N	3	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	238	-0-	238 B	238	234	2	4	9	N	4	1
10	0	365	-0-	365 B	603	362	2	3	9	N	3	1
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
05	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	995	-0-	995 B	995	995	2			N	-0-	-0-
10	0	1009	-0-	1009 B	2004	1009	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
06		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1044	-0-	1044 B	1044	1044 2		N	-0-		-0-
10		0	1063	-0-	1063 B	2107	1063 2		N	-0-		-0-
-----												
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
05		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	119 2	2 9	N	2	2 1	-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
07		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	391 2	4 9	N	4	3 1	1
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	389 2	7 9	N	6	5 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	327 2	4 9	N	4	5 1	1
10		0	242	-0-	242 B	242	238 2	4 9	N	4	4 1	1
-----												
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
05		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	56 1	579 2	N	-0-		-0-
06		690 N	620	-0-	-70 B	-0-	52 1	568 2	N	-0-		-0-
07		682 N	585	-0-	-97 B	-0-	49 1	536 2	N	-0-		-0-
08		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	39 1	533 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	492	-0-	492 B	492	37 1	455 2	N	-0-		-0-
10		0	549	-0-	549 B	1041	39 1	510 2	N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
05		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-		-0-
06		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
07		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
08		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	604	-0-	604 B	604	604 2		N	-0-		-0-
10		0	590	-0-	590 B	1194	590 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
05		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
07		0 N	1274	-0-	1274 B	1274	1274 2		N	-0-		-0-
08		0 N	1267	-0-	1267 B	2541	1267 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2541								
09		0 N	1221	-0-	1221 B	3762	1221 2		N	-0-		-0-
10		0	1251	-0-	1251 B	5013	1251 2		N	-0-		-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
05		806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727 2		N	-0-		-0-
06		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
07		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2		N	-0-		-0-
08		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2		N	-0-		-0-
10		0	717	-0-	717 B	717	717 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-
06		300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-
07		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	294	-0-	294 B	294	294	2			N	-0-
10		0	298	-0-	298 B	592	298	2			N	-0-
-----												
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000												
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	212	2	1	9	N	1
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	122	2	1	9	N	1
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	1	9	N	1
08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	340	2	1	9	N	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	91	2	1	9	N	1
10		0	171	-0-	171 B	171	170	2	1	9	N	1
-----												
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991												
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	238	2	1	9	N	-0-
06		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	90	2	2	9	N	1
07		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	N	1
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	435	2	1	9	N	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	106	-0-	106 B	106	104	2	2	9	N	1
10		0	201	-0-	201 B	307	200	2	1	9	N	1
-----												
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597	2	3	9	N	2
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	227	2	1	9	N	2
07		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1468	2	2	9	N	2
08		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1220	2	6	9	N	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	280	-0-	280 B	280	277	2	3	9	N	2
10		0	537	-0-	537 B	817	531	2	6	9	N	3
-----												
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	340	2	2	9	N	1
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1	9	N	1
07		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	811	2	1	9	N	1
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	646	2	2	9	N	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	145	-0-	145 B	145	143	2	2	9	N	1
10		0	266	-0-	266 B	411	264	2	2	9	N	1
-----												
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
05		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-
06		270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-
07		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2			N	-0-
08		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-
10		0	701	-0-	701 B	701	701	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	905	-0-	-115 B	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	916	-0-	916 B	916	916	2	N	-0-		-0-	
10	0	945	-0-	945 B	1861	945	2	N	-0-		-0-	
-----												
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	363	-0-	363 B	363	363	2	N	-0-		-0-	
10	0	371	-0-	371 B	734	371	2	N	-0-		-0-	
-----												
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203	2	1 9 N	1	1 1	1	
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2	N	-0-		1	
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	509	2	1 9 N	1	1 1	1	
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	447	2	1 9 N	1	1 1	1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	102	-0-	102 B	102	100	2	2 9 N	2	2 1	1	
10	0	199	-0-	199 B	301	198	2	1 9 N	1	1 1	1	
-----												
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090												
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	84	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	645	2	2 9 N	2	1 1	1	
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	894	2	2 9 N	2	2 1	1	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	225	-0-	225 B	225	221	2	4 9 N	4	4 1	1	
10	0	414	-0-	414 B	639	410	2	4 9 N	4	3 1	2	
-----												
MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
05	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2	N	-0-		-0-	
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	548	-0-	548 B	548	548	2	N	-0-		-0-	
10	0	559	-0-	559 B	1107	559	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2				N	-0-
06		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2				N	-0-
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2				N	-0-
08		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2				N	-0-
10		0	247	-0-	247 B	247	247 2				N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2				N	-0-
06		390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 2				N	-0-
07		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2				N	-0-
08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	54	-0-	54 B	54	54 2				N	-0-
10		0	66	-0-	66 B	120	66 2				N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
05		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2				N	-0-
06		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2				N	-0-
07		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2				N	-0-
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
05		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2				N	-0-
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2				N	-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2				N	-0-
08		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2				N	-0-
10		0	318	-0-	318 B	318	318 2				N	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----												
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	233 2	1 9			N	1
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413 2	3 9			N	3
07		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1552 2	2 9			N	2
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	459 2	2 9			N	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	107	-0-	-163 B	-0-	105 2	2 9			N	2
10		0	222	-0-	222 B	222	221 2	1 9			N	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1381	-0-	1381 B	1381	1381 2		N	-0-			-0-
10	0	1399	-0-	1399 B	2780	1399 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1842 2	9 9	N	8	9 1		3
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	689 2	6 9	N	5	4 1		4
07	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1891 2	3 9	N	3	4 1		3
08	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1469 2	9 9	N	8	6 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	478	-0-	478 B	478	470 2	8 9	N	7	8 1		4
10	0	847	-0-	847 B	1325	839 2	8 9	N	7	6 1		5
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	760 2	4 9	N	4	4 1		2
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	287 2	2 9	N	2	2 1		2
07	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1595 2	4 9	N	4	3 1		3
08	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1473 2	4 9	N	4	4 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	300	-0-	300 B	300	294 2	6 9	N	5	5 1		3
10	0	637	-0-	637 B	937	631 2	6 9	N	5	4 1		4
MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
05	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1183	-0-	1183 B	1183	1183 2		N	-0-			-0-
10	0	1207	-0-	1207 B	2390	1207 2		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
07		1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	1043	-0-	1043 B	1043	1043	2			N	-0-			-0-
10		0	1069	-0-	1069 B	2112	1069	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936															
05		1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
07		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	1307	-0-	1307 B	1307	1307	2			N	-0-			-0-
10		0	1358	-0-	1358 B	2665	1358	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924															
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	293	-0-	293 B	293	293	2			N	-0-			-0-
10		0	287	-0-	287 B	580	287	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798															
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	535	-0-	535 B	535	535	2			N	-0-			-0-
10		0	532	-0-	532 B	1067	532	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896															
05		403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	369	-0-	369 B	369	369	2			N	-0-			-0-
10		0	372	-0-	372 B	741	372	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946															
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
06		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
08		527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	438	-0-	438 B	438	438	2			N	-0-			-0-
10		0	459	-0-	459 B	897	459	2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1574	-0-	-38 B	-0-	1574	2	N	-0-		-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1522	-0-	1522 B	1522	1522	2	N	-0-		-0-
10		0	1576	-0-	1576 B	3098	1576	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076
05		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
06		540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-		-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	522	-0-	522 B	522	522	2	N	-0-		-0-
10		0	531	-0-	531 B	1053	531	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068
05		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1065	-0-	1065 B	1065	1065	2	N	-0-		-0-
10		0	1081	-0-	1081 B	2146	1081	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046
05		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1153	-0-	-287 B	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
07		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1454	-0-	1454 B	1454	1454	2	N	-0-		-0-
10		0	1511	-0-	1511 B	2965	1511	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-
06		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
08		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	599	-0-	599 B	599	599	2	N	-0-		-0-
10		0	610	-0-	610 B	1209	610	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
08		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	473	-0-	473 B	473	473	2	N	-0-		-0-
10		0	58	-0-	58 B	531	58	2	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
COUGHLIN			WELL #:	4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1834 - 2048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		2707 N	2651	-0-	-56 B	-0-	2651	2		N	-0-		-0-
06		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
07		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
08		2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2		N	-0-		-0-
10		0	2665	-0-	2665 B	2665	2665	2		N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1630 - 1808	
05		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-		-0-
07		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	500	-0-	500 B	500	500	2		N	-0-		-0-
10		0	506	-0-	506 B	1006	506	2		N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD			WELL #:	13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1822 - 2100	
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-		-0-
06		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-		-0-
07		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-		-0-
08		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	581	-0-	581 B	581	581	2		N	-0-		-0-
10		0	616	-0-	616 B	1197	616	2		N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	1858 - 2132	
05		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-		-0-
07		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	185	-0-	185 B	185	185	2		N	-0-		-0-
10		0	186	-0-	186 B	371	186	2		N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1480 - 1678	
05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06		360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
07		372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2		N	-0-		-0-
08		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2		N	-0-		-0-
10		0	308	-0-	308 B	308	308	2		N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:	137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	1818 - 2006	
05		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-		-0-
06		630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2		N	-0-		-0-
07		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-		-0-
08		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	658	-0-	658 B	658	658	2		N	-0-		-0-
10		0	648	-0-	648 B	1306	648	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	312	-0-	312 B	312	312	2		N	-0-			-0-
10		0	330	-0-	330 B	642	330	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818														
05		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1196	-0-	1196 B	1196	1196	2		N	-0-			-0-
10		0	1222	-0-	1222 B	2418	1222	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024														
05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	394	-0-	394 B	394	394	2		N	-0-			-0-
10		0	388	-0-	388 B	782	388	2	264 4	N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850														
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10		0	366	-0-	366 B	366	366	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770														
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07		465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	419	-0-	419 B	419	419	2		N	-0-			-0-
10		0	424	-0-	424 B	843	424	2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472														
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06		330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	330	-0-	330 B	330	330	2		N	-0-			-0-
10		0	344	-0-	344 B	674	344	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
06		330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
07		341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	301	-0-	301 B	301	301	2			N	-0-				-0-
10		0	307	-0-	307 B	608	307	2			N	-0-				-0-
SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560																
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-				1
06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-				1
07		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-				1
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	2			N	-0-				1
10		0	373	-0-	373 B	373	373	2			N	-0-				1
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778																
05		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
07		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
08		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	493	-0-	493 B	493	493	2			N	-0-				-0-
10		0	495	-0-	495 B	988	495	2			N	-0-				-0-
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028																
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2	2	1		1
06		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1		1
07		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	998	2	2	9	N	2	2	1		1
08		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	731	2	2	9	N	2	2	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	184	-0-	184 B	184	181	2	3	9	N	3	3	1		1
10		0	341	-0-	341 B	525	338	2	3	9	N	3	2	1		2
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604																
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	239	2	13	9	N	12	12	1		3
06		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	191	2	10	9	N	9	9	1		3
07		248 N	67	-0-	-181 B	-0-	66	2	1	9	N	1	3	1		1
08		248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	30	-0-	30 B	30	29	2	1	9	N	1	1	1		1
10		0	89	-0-	89 B	119	82	2	7	9	N	6	4	1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	229	2	20	9	N	18	13	1	7
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	198	2	8	9	N	7	12	1	2
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	162	2	6	9	N	5	4	1	3
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	224	2	8	9	N	7	6	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	216	-0-	216 B	216	209	2	7	9	N	6	7	1	3
10	0	210	-0-	210 B	426	199	2	11	9	N	10	9	1	4
-----														
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940														
05	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1069	-0-	1069 B	1069	1069	2			N	-0-			-0-
10	0	1079	-0-	1079 B	2148	1079	2			N	-0-			-0-
-----														
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153														
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	723	2	3	9	N	3	3	1	1
06	240 N	114	-0-	-126 B	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1	1
07	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2112	2	4	9	N	4	3	1	2
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1477	2	6	9	N	5	5	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	359	-0-	359 B	359	353	2	6	9	N	5	5	1	2
10	0	638	-0-	638 B	997	632	2	6	9	N	5	4	1	3
-----														
MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756														
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	230	-0-	230 B	230	230	2			N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229 B	459	229	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020														
05	1085 N	868	-0-	-217 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	714	-0-	-336 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07	961 N	756	-0-	-205 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
08	868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
10	0	961	-0-	961 B	961	961	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030														
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
06	780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
10	0	762	-0-	762 B	762	762	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAWFORD		WELL #: 14R		RRCID -> 171202		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1822 - 2100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
10		0	1513	-0-	1513 B	1513	1513 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 103R		RRCID -> 171204		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1584 - 1774		
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
10		0	223	-0-	223 B	223	223 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 109R		RRCID -> 171240		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 2132		PERF. 1688 - 1940		
05		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
06		750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	745	-0-	745 B	745	745 2	N	-0-			-0-
10		0	780	-0-	780 B	1525	780 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 110R		RRCID -> 171257		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 2170		PERF. 1660 - 1968		
05		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		0	148	-0-	148 B	148	148 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: 149R		RRCID -> 171279		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 2021		PERF. 1674 - 1876		
05		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
07		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
08		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
10		0	1166	-0-	1166 B	1166	1166 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 112R		RRCID -> 171566		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 1894 - 2088		
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	45	-0-	45 B	45	45 2	N	-0-			-0-
10		0	45	-0-	45 B	90	45 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218						
TARBOX				WELL #:	5RC	RRCID -> 171604	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2006 - 2034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS "D"				WELL #:	17R	RRCID -> 171722	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1777 - 2292		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SHELTON "A"				WELL #:	18R	RRCID -> 171765	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 1890	PERF. 1536 - 1735		
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-			3
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-			3
07	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2	N	-0-			3
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2	N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	1070	-0-	1070 B	1070	1070 2	N	-0-			3
10	0	1035	-0-	1035 B	2105	1035 2	N	-0-			3
MASTERSON				WELL #:	142R	RRCID -> 172349	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 1717	PERF. 1358 - 1632		
05	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	1439	-0-	1439 B	1439	1439 2	N	-0-			-0-
10	0	1475	-0-	1475 B	2914	1475 2	N	-0-			-0-
MASTERSON				WELL #:	146R	RRCID -> 172351	COMPL. DATE 05/24/1998	TOTAL DEPTH 1786	PERF. 1460 - 1672		
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10	0	351	-0-	351 B	351	351 2	N	-0-			-0-
BIVINS				WELL #:	99R	RRCID -> 172372	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 1787 - 1998		
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
10	0	1439	-0-	1439 B	1439	1439 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906																	
05		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06		1740 N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	1767	-0-	1767 B	1767	1767	2			N	-0-					-0-
10		0	1809	-0-	1809 B	3576	1809	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994																	
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	306	-0-	306 B	306	306	2			N	-0-					-0-
10		0	303	-0-	303 B	609	303	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892																	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088																	
05		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126	2			N	-0-					-0-
10		0	1139	-0-	1139 B	2265	1139	2			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930																	
05		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08		682 N	644	-0-	-38 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0	662	-0-	662 B	662	662	2			N	-0-					-0-
10		0	644	-0-	644 B	1306	644	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872										
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	98	-0-	98 B	98	98 2	N	-0-		-0-
10	0	94	-0-	94 B	192	94 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046										
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	311	-0-	311 B	311	311 2	N	-0-		-0-
10	0	340	-0-	340 B	651	340 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF. 1954 - 2168
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1640 - 1838
05	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	N	491 2		-0-	
06	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	N	476 2		-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	N	514 2		-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	N	508 2		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0	489	-0-	489	B	489	N	489 2		-0-	
10	0	480	-0-	480	B	969	N	480 2	3 4	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1414 - 1614
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1874 - 2080
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 1944 - 2030
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-	
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-	
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-			-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1055	-0-	1055 B	1055	1055 2	N	-0-			-0-	
10	0	1066	-0-	1066 B	2121	1066 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480												
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-	
06	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-	
07	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-	
08	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	562	-0-	562 B	562	562 2	N	-0-			-0-	
10	0	576	-0-	576 B	1138	576 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838												
05	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-	
06	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	542	-0-	542 B	542	542 2	N	-0-			-0-	
10	0	570	-0-	570 B	1112	570 2	N	-0-			-0-	
-----												
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	387	-0-	387 B	387	387	2			N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408 B	795	408	2			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898														
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1	-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	300	2	3	9	N	3	2	1	1
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	202	2	2	9	N	2	3	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	164	-0-	164 B	164	161	2	3	9	N	3	2	1	1
10	0	264	-0-	264 B	428	261	2	415	4	N	3	3	1	1
						3	9							
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968														
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	469	2	8	9	N	7	7	1	3
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	482	2	3	9	N	3	3	1	3
07	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	465	2	4	9	N	4	4	1	3
08	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	411	2	8	9	N	7	5	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	390	-0-	390 B	390	384	2	6	9	N	5	7	1	3
10	0	-0-	-0-	-0- B	390	532	4			N	-0-	1	1	2
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916														
05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	643	-0-	643 B	643	643	2			N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699 B	1342	699	2			N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900														
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	781	-0-	781 B	781	781	2			N	-0-			-0-
10	0	758	-0-	758 B	1539	758	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-			-0-
06		840 N	732	-0-	-108 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
07		868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
08		806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	767	-0-	767 B	767	767 2	N	-0-			-0-
10		0	752	-0-	752 B	1519	752 2	N	-0-			-0-
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
05		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
08		186 N	5	-0-	-181 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	15	-0-	15 B	15	15 2	N	-0-			-0-
10		0	186	-0-	186 B	201	186 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	87	-0-	87 B	87	87 2	N	-0-			-0-
10		0	67	-0-	67 B	154	67 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
05		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	96	-0-	96 B	96	96 2	N	-0-			-0-
10		0	85	-0-	85 B	181	85 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994															
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-	-0-			
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-	-0-			
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-	-0-			
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-	-0-			
09	0		71	-0-	71 B	71	71	2		N	-0-	-0-			
10	0		69	-0-	69 B	140	69	2		N	-0-	-0-			
-----															
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116															
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	146	2	2	9	N	2	1	1	
06	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	2		N	-0-			1	
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	320	2	3	9	N	3	2	1	2
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	221	2	60	4	N	4	4	1	2
09	0			-0-			4	9							
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	1	1	1
10	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	124	2	2	9	N	2	1	1	2
-----															
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776															
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	0		379	-0-	379 B	379	379	2			N	-0-			-0-
10	0		374	-0-	374 B	753	374	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-		
09	0		379	-0-	379 B	379	379	2			N	-0-			-0-
10	0		374	-0-	374 B	753	374	2			N	-0-			-0-
-----															
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986															
05	1147	N	1051	-0-	-96 B	-0-	1031	2	20	9	N	18	19	1	6
06	1110	N	893	-0-	-217 B	-0-	885	2	8	9	N	7	6	1	7
07	1147	N	935	-0-	-212 B	-0-	925	2	10	9	N	9	9	1	7
08	1054	N	921	-0-	-133 B	-0-	907	2	14	9	N	13	10	1	10
09	0		994	-0-	994 B	994	981	2	13	9	N	12	15	1	7
10	0		1078	-0-	1078 B	2072	1059	2	19	9	N	17	13	1	11

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
-----														
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897														
05	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	412	-0-	412 B	412	412	2			N	-0-			-0-
10	0	470	-0-	470 B	882	470	2			N	-0-			-0-
-----														
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208														
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950														
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
06	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	927	-0-	927 B	927	927	2			N	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942 B	1869	942	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
08	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	552	-0-	552 B	552	552	2			N	-0-			-0-
10	0	557	-0-	557 B	1109	557	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792														
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	526	-0-	526 B	526	526	2			N	-0-			-0-
10	0	519	-0-	519 B	1045	519	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970														
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	722	2	11	9	N	10	11	1	1
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	684	2	6	9	N	5	4	1	2
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	721	2	7	9	N	6	6	1	2
08	658 N	613	-0-	-45 B	-0-	603	2	10	9	N	9	7	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	602	-0-	602 B	602	593	2	9	9	N	8	10	1	2
10	0	686	-0-	686 B	1288	675	2	11	9	N	10	8	1	4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
08		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-			-0-
10		0	1564	-0-	1564 B	1564	1564 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814												
05		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
08		372 N	188	-0-	-184 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	278	-0-	278 B	278	278 2	N	-0-			-0-
10		0	164	-0-	164 B	442	164 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985												
05		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
07		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
08		651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	614	-0-	614 B	614	614 2	N	-0-			-0-
10		0	622	-0-	622 B	1236	622 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073												
05		279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06		270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	104	-0-	104 B	104	104 2	N	-0-			-0-
10		0	324	-0-	324 B	428	324 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2	N	-0-		-0-	-0-
06	480 N	342	-0-	-138 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-		-0-	-0-
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	415	-0-	415 B	415	415	2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	443	-0-	443 B	858	443	2	N	-0-		-0-	-0-
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
05	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	-0-
06	1560 N	1453	-0-	-107 B	-0-	1453	2	N	-0-		-0-	-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-		-0-	-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1493	-0-	1493 B	1493	1493	2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	1573	-0-	1573 B	3066	1573	2	N	-0-		-0-	-0-
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2	N	-0-		-0-	-0-
06	780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2	N	-0-		-0-	-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-		-0-	-0-
08	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	730	-0-	730 B	730	730	2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	770	-0-	770 B	1500	770	2	N	-0-		-0-	-0-
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
05	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2	N	-0-		-0-	-0-
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-	-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-		-0-	-0-
08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	567	-0-	567 B	567	567	2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	594	-0-	594 B	1161	594	2	N	-0-		-0-	-0-
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-		-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-	-0-
10	0	326	-0-	326 B	326	326	2	N	-0-		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	494	2	2	9	N	2	2	1	-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	185	2	2	9	N	2	1	1	1
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	829	2	1	9	N	1	1	1	1
08	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	718	2	2	9	N	2	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	179	-0-	179 B	179	176	2	3	9	N	3	3	1	1
10	0	370	-0-	370 B	549	367	2	3	9	N	3	3	1	1
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085														
05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397	2	11	9	N	10	11	1	3
06	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1	3
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1398	2	2	9	N	2	3	1	2
08	527 N	351	-0-	-176 B	-0-	350	2	1	9	N	1	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	208	-0-	208 B	208	205	2	3	9	N	3	2	1	2
10	0	356	-0-	356 B	564	353	2	3	9	N	3	2	1	3
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042														
05	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	750 N	539	-0-	-211 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
07	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
08	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	610	-0-	610 B	610	610	2			N	-0-			-0-
10	0	764	-0-	764 B	1374	764	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	167	-0-	167 B	167	167	2			N	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171 B	338	171	2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
05	1054 N	961	-0-	-93 B	-0-	961	2			N	-0-	-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0 B	-0-	1007	2			N	-0-	-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0 B	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0 B	-0-	1038	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	998	-0-	998 B	998	998	2			N	-0-	-0-
10	0	1017	-0-	1017 B	2015	1017	2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
05	787 N	787	-0-	-0 B	-0-	787	2			N	-0-	-0-
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-	-0-
07	814 N	814	-0-	-0 B	-0-	814	2			N	-0-	-0-
08	798 N	798	-0-	-0 B	-0-	798	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	768	-0-	768 B	768	768	2			N	-0-	-0-
10	0	791	-0-	791 B	1559	791	2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
05	620 N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
06	657 N	657	-0-	-0 B	-0-	657	2			N	-0-	-0-
07	678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678	2			N	-0-	-0-
08	678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479	2			N	-0-	-0-
10	0	352	-0-	352 B	352	352	2			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935												
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832												
05	755 N	755	-0-	-0 B	-0-	755	2			N	-0-	-0-
06	728 N	728	-0-	-0 B	-0-	728	2			N	-0-	-0-
07	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-	-0-
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692	2			N	-0-	-0-
10	0	713	-0-	713 B	713	713	2			N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
06		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
07		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
08		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	468	-0-	468 B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
10		0	485	-0-	485 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667
-----												
05		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
07		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
08		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	244	-0-	-26 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
10		0	250	-0-	250 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
-----												
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
08		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	388	-0-	388 B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
10		0	399	-0-	399 B	-0-	787	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
-----												
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
07		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
08		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	343	-0-	343 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
10		0	346	-0-	346 B	-0-	689	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893
-----												
05		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-		-0-
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
07		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
08		806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	577	-0-	-173 B	-0-	577	2	N	-0-		-0-
10		0	576	-0-	576 B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809
-----												
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
08		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0	272	-0-	272 B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10		0	262	-0-	262 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
-----												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	527 N	404	-0-	-123 B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
06	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	373	-0-	373 B	373	373	2			N	-0-	-0-
10	0	426	-0-	426 B	799	426	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
05	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-	-0-
06	840 N	701	-0-	-139 B	-0-	701	2			N	-0-	-0-
07	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-	-0-
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	868	-0-	868 B	868	868	2			N	-0-	-0-
10	0	838	-0-	838 B	1706	838	2			N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	266	-0-	266 B	266	266	2			N	-0-	-0-
10	0	269	-0-	269 B	535	269	2			N	-0-	-0-
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962												
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1046	-0-	1046 B	1046	1046	2			N	-0-	-0-
10	0	732	-0-	732 B	1778	732	2			N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888												
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-	-0-
06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730	2			N	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-	-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-	-0-
10	0	809	-0-	809 B	809	809	2			N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1730	-0-	-1370 B	2203	1730	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2090	-0-	-910 B	1293	2090	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	1950	-0-	-1150 B	143	1950	2			N	-0-			-0-
08		1964 N	1821	-0-	-143 B	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1618	-0-	1618 B	1618	1618	2			N	-0-			-0-
10		0	1638	-0-	1638 B	3256	1638	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970															
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759															
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179															
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J. W. RESOURCES INC. 427974															
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242															
05		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	991	-0-	-239	-0-	991	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
08		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
09		990 N	477	-0-	-513	-0-	477	3			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236															
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974														
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
06		480 N	446	-0-	-34	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
07		589 N	411	-0-	-178	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
09		450 N	165	-0-	-285	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216														
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
08		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
09		450 N	368	-0-	-82	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10		0	329	-0-	329	329	329	329	3	N	-0-			-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164														
05		434 N	378	-0-	-56	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
06		360 N	262	-0-	-98	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	256	-0-	256	256	256	256	3	N	-0-			-0-
10		0	255	-0-	255	511	255	255	3	N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022														
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
09		0	183	-0-	183	183	183	183	2	N	-0-			-0-
10		0	191	-0-	191	374	191	191	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851														
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
07		713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
09		0	658	-0-	658	658	658	658	2	N	-0-			-0-
10		0	676	-0-	676	1334	676	676	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-
06		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2		N	-0-	-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-
08		589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2		N	-0-	-0-
09		0	480	-0-	480	480	480	2		N	-0-	-0-
10		0	393	-0-	393	873	393	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137												
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139												
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-	-0-
06		210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-	-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-	-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-	-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	357
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	357
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	357
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	357
09		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-	357
10		14B2 EXT	5	-0-	5	14	5	2		N	-0-	357
-----												
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	49
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	49
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	49
09		0	17	-0-	17	17	17	2		N	-0-	49
10		0	17	-0-	17	34	17	2		N	-0-	49

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					77
-----																
THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252								
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					144
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					144
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					144
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					144
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					144
10	0	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					144
-----																
COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					3
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064								
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	0	472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					-0-
10	0	724	-0-	724	1196	724	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COON, R.S.		WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200								
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	0	179	-0-	179	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	0	173	-0-	173	-0-	352	173	2		N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #: 3104R		RRCID -> 156562		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5050R		RRCID -> 156564		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027								
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	448	1	473	2	N	-0-					-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	156	1	512	2	N	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	165	1	508	2	N	-0-					-0-
09	0	2199	-0-	2199	-0-	2199	1	489	2	N	-0-					-0-
10	0	476	-0-	476	-0-	2675	476	2		N	-0-					-0-
-----																
JESTER		WELL #: 2018R		RRCID -> 156566		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149								
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					115
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					115
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					115
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					115
09	0	450	-0-	450	-0-	450	2			N	-0-					115
10	0	470	-0-	470	-0-	920	470	2		N	-0-					115
-----																
THOMPSON		WELL #: 9R		RRCID -> 156753		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210								
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	-0-	66	2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED		WELL #: 3021R		RRCID -> 156948		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090								
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	0	393	-0-	393	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	0	425	-0-	425	-0-	818	425	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06		210 N	137	-0-	-73	-0-	58	1	79	2	N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	2	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	116	1	203	2	N	-0-			-0-
09		0	232	-0-	232	232	232	2			N	-0-			-0-
10		0	19	-0-	19	251	19	2			N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237															
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09		0	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-			-0-
10		0	147	-0-	147	259	147	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085															
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-			-0-
09		0	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-			-0-
10		0	335	-0-	335	641	335	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070															
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09		0	207	-0-	207	207	207	2			N	-0-			-0-
10		0	234	-0-	234	441	234	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182															
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		0	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-			-0-
10		0	75	-0-	75	134	75	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990															
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09		0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-			-0-
10		0	51	-0-	51	91	51	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996										TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1762 - 1918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2131 - 2272		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1939 - 2170		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997										TOTAL DEPTH	2029	PERF. 1598 - 1932		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	231	111	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	2446	PERF. 2092 - 2282		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1975 - 2119		
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	2	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	96	1	314	2	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	100	1	306	2	N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1969 - 2170		
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			155
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			155
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			155
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			155
09	0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			155
10	0	95	-0-	95	181	95	2			N	-0-			155



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			354
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			354
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			354
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			354
09		0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			354
10		0	17	-0-	17	77	17	2			N	-0-			354
-----															
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
-----															
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992															
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			20
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			20
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			20
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			20
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			20
10		0	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-			20
-----															
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054															
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			29
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			29
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			29
08		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			29
09		0	172	-0-	172	172	172	2			N	-0-			29
10		0	163	-0-	163	335	163	2			N	-0-			29
-----															
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
-----															
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126															
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			99
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			99
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			99
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10		0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			99
-----															
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132															
05		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-			441
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-			441
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			441
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			441
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			441
10		0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-			441

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
-----																
BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044								
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					64
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					64
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					64
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					64
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					64
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					64
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078								
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-					-0-
09	0		301	-0-	301	-0-	301	2		N	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	712	411	2	29	4	N	-0-				-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330	4		N	-0-					10
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09	0		217	-0-	217	-0-	217	2		N	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	441	224	2	443	4	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197	4			N	-0-			-0-
-----															
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	156	4			N	-0-			188
-----															
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075															
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-			78
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			78
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			78
08		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			78
09		390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-			78
*10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	476	4	N	-0-			78
-----															
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156															
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	6	4	N	-0-			-0-
-----															
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086															
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			258
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			258
07		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			258
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			258
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			258
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	160	4	N	-0-			258
-----															
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172															
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			408
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			408
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			408
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			408
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			408
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			408
-----															
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227															
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			130
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			130
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			130
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			130
09		0	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-			130
10		0	82	-0-	82	180	82	2	144	4	N	-0-			130

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	10
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	10
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	10
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	10
09	0	26	-0-	26	-0-	-0-	26	2			N	10
10	0	31	-0-	31	57	-0-	31	2	542	4	N	10
-----												
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	2			N	27
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2			N	27
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	27
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	27
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	27
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	27
-----												
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	4			N	298
-----												
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	134	2	N	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	N	-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	121	2			N	-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	-0-	81	2	191	4	N	-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
-----												
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	2			N	162
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	-0-	172	2			N	162
07	3100 N	6727	-0-	3627	-0-	-0-	6727	2			N	162
08	3100 N	5617	-0-	2517	-0-	-0-	6144	2			N	162
09	3000 N	221	-0-	-2779	-0-	-0-	221	2			N	162
*10	3691 X	326	-0-	-3365	-0-	-0-	326	2	321	4	N	162
-----												
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4			N	118

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1896 - 2224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			179
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			179
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			179
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			179
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			179
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	734	4	N	-0-			179
-----														
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1926 - 2166		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			135
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			135
-----														
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000										TOTAL DEPTH	2201	PERF. 1780 - 2064		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1869 - 2148		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
-----														
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1862 - 2175		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
-----														
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2011 - 2188		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			150
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			150
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			150
-----														
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000										TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2011 - 2192		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					28
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					28
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					28
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					28
-----																
THOMPSON		WELL #: 7063R		RRCID -> 178282		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134								
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					149
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					149
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					149
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					149
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					149
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					149
-----																
SNEED		WELL #: 4021R		RRCID -> 178721		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960								
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	0	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					-0-
10	0	186	-0-	186	371	186	2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 1450R		RRCID -> 178723		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094								
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					30
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-					30
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-					30
09	0	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					30
10	0	48	-0-	48	103	48	2			N	-0-					30
-----																
SNEED "C"		WELL #: 1350R		RRCID -> 178732		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	135	1	185	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	108	1	189	2	N	-0-			-0-
						86	4							
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053														
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	2	N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-			-0-
09	0	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	417	202	2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166														
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			64
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-			64
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			64
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			64
09	0	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-			64
10	0	253	-0-	253	495	253	2			N	-0-			64
-----														
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084														
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			15
06	300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-			15
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			15
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-			15
09	0	174	-0-	174	174	174	2			N	-0-			15
10	0	93	-0-	93	267	93	2			N	-0-			15
-----														
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879														
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	285	162	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124	124	124 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	609 4		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300				
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	373 1	1400 2	N	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	260 1	960 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	342 1	1432 2	N	-0-			-0-
09	0	2121	-0-	2121	2121	390 1	1731 2	N	-0-			-0-
10	0	1082	-0-	1082	3203	312 1	770 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053				
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	316	316 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111													
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	0	259	-0-	259	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	0	274	-0-	274	-0-	533	2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074													
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	-0-	110	2	1904 4	N	-0-			-0-
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026													
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	0	188	-0-	188	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	-0-	322	2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084													
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-			-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	-0-	595	2		N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126													
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			70
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-			70
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			70
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			70
09	0	119	-0-	119	-0-	119	2		N	-0-			70
10	0	179	-0-	179	-0-	298	2		N	-0-			70
-----													
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076													
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			14
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			14
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			14
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-			14
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			14
10	0	197	-0-	197	-0-	197	2		N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		-0-
06		330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-		-0-
09		0	282	-0-	282		282 2		N	-0-		-0-
10		0	262	-0-	262		544 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
06		330 N	134	-0-	-196	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
08		341 N	208	-0-	-133	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
10		0	149	-0-	149		149 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
10		0	128	-0-	128		128 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-		-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		-0-
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
10		0	290	-0-	290		290 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
06		210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-
08		217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2		N	-0-		-0-
09		0	167	-0-	167		167 2		N	-0-		-0-
10		0	99	-0-	99		266 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
06		720 N	560	-0-	-160	-0-	560 2		N	-0-		-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
08		744 N	626	-0-	-118	-0-	626 2		N	-0-		-0-
09		0	622	-0-	622		622 2		N	-0-		-0-
10		0	541	-0-	541		1163 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
05		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-		-0-
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-		-0-
07		372 N	189	-0-	-183	-0-	189 2		N	-0-		-0-
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
10		0	434	-0-	434		434 2		N	-0-		-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09		0	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
10		0	144	-0-	144	337	144	2			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																	
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06		420 N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08		434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09		0	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					-0-
10		0	205	-0-	205	489	205	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854																	
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09		0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
10		0	142	-0-	142	253	142	2			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910																	
05		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06		750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09		0	716	-0-	716	716	716	2			N	-0-					-0-
10		0	766	-0-	766	1482	766	2			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050																	
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09		0	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
10		0	149	-0-	149	290	149	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09		0	256	-0-	256	256	256	2			N	-0-			-0-
10		0	281	-0-	281	537	281	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965															
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09		0	285	-0-	285	285	285	2			N	-0-			-0-
10		0	298	-0-	298	583	298	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067															
05		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09		0	244	-0-	244	244	244	2			N	-0-			-0-
10		0	273	-0-	273	517	273	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966															
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162															
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06		420 N	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08		434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09		0	321	-0-	321	321	321	2			N	-0-			-0-
10		0	220	-0-	220	541	220	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906															
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09		0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
10		0	147	-0-	147	252	147	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788															
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09		0	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-			-0-
10		0	140	-0-	140	280	140	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
10	0	264	-0-	264	264	264	2	N	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903											
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
09	0	406	-0-	406	406	406	2	N	-0-	-0-	
10	0	367	-0-	367	773	367	2	N	-0-	-0-	
-----											
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924											
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
09	0	166	-0-	166	166	166	2	N	-0-	-0-	
10	0	166	-0-	166	332	166	2	N	-0-	-0-	
-----											
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815											
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
09	0	98	-0-	98	98	98	2	N	-0-	-0-	
10	0	98	-0-	98	196	98	2	N	-0-	-0-	
-----											
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916											
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-	-0-	
09	0	424	-0-	424	424	424	2	N	-0-	-0-	
10	0	427	-0-	427	851	427	2	N	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014											
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
09	0	222	-0-	222	222	222	2	N	-0-	-0-	
10	0	259	-0-	259	481	259	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON			
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
HAYS TRUST		WELL #: 207		RRCID -> 283978		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	30	-0-	30 B	30	30	3	N	-0-	-0-	
10	0	47	-0-	47 B	77	47	3	N	-0-	-0-	
-----											
TRYMA OPERATING BURNETT		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
		WELL #: 1		RRCID -> 284202		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639									
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856			
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2	N	-0-	8	
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2	N	-0-	8	
07	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	2	N	-0-	8	
08	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2	N	-0-	8	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2	N	-0-	8	
10	0	934	-0-	934 B	934	1	1	N	-0-	8	

-----													
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291											
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957			TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			1
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-			1
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			1
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			1
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	942 2	44 9	N	40			41
10		0	795	-0-	795	795	732 2	63 9	N	57			98
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	253 1	1052 2	N	-0-			82
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	207 1	775 2	N	-0-			82
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	267 1	1032 2	N	-0-			82
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	357 1	1015 2	N	-0-			82
09		0	1306	-0-	1306	1306	279 1	1027 2	N	-0-			82
10		0	1243	-0-	1243	2549	306 1	937 2	N	-0-			82
-----													
PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291											
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497				
05		3751 X	3436	-0-	-315	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
06		3630 X	3600	-0-	-30	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
07		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
10		0	4104	-0-	4104	4104	4104 2		N	-0-			-0-
-----													
PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198				
05		1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1578	-0-	-372	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
10		0	1209	-0-	1209	1209	1209 2		N	-0-			-0-
-----													
PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			7
06	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2		N	-0-			7
07	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2		N	-0-			7
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2		N	-0-			7
09	1740 N	1065	-0-	-675	-0-	1065	2		N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

05	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2		N	-0-			98
06	300 N	42	-0-	-258	-0-	42	2		N	-0-			98
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			98
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2		N	-0-			98
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			98
10	0	463	-0-	463	-0-	463	2		N	-0-			98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	-0-		134
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-		134
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	32		166
						35	9						
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	62	1	1486	2	N	3		169
						3	9						
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	6		175
						7	9						
10	0	1285	-0-	1285	1285	62	1	1221	2	N	2		177
						2	9						



PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8686 - 8696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	62 1	1275 2	N	12			170
							13 9						
06		1320 N	1198	-0-	-122	-0-	60 1	1126 2	N	11			181
							12 9						
07		1426 N	1242	-0-	-184	-0-	62 1	1157 2	N	21			202
							23 9						
08		1364 N	855	-0-	-509	-0-	62 1	787 2	N	5			207
							6 9						
09		1200 N	706	-0-	-494	-0-	60 1	642 2	N	4	182 1		29
							4 9						
10		0	1140	-0-	1140	1140	62 1	1063 2	N	14			43
							15 9						

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8658 - 8666
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PARNELL (ST. LOUIS)		69333 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9812 - 9931
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10057 - 10082
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ADAMS		2137									
WELL #:		2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10527 - 10539		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	510 N	10	-0-	-500	-0-	10 2			N	-0-	25
10	0	43	-0-	43	43	43 2			N	-0-	25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			46
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-			46
07	1364 N	783	-0-	-581	-0-	783 2			N	-0-			46
08	1426 N	939	-0-	-487	-0-	939 2			N	-0-			46
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1403 2	35 9		N	32			78
*10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1437 2	77 9		N	70	135 1		13

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2			N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2			N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
09	0	417	-0-	417	-0-	417 2			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440	-0-	857 440 2			N	-0-			-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450  
 BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

05	4092 X	2977	-0-	-1115	-0-	2946 2	31 9		N	28			325
06	4530 X	2295	-0-	-2235	-0-	2286 2	9 9		N	8			333
07	4681 X	3333	-0-	-1348	-0-	3333 2			N	-0-			333
08	4681 X	3326	-0-	-1355	-0-	3326 2			N	-0-	136 1		197
09	4230 X	3232	-0-	-998	-0-	3232 2			N	-0-			197
10	3348 X	3242	-0-	-106	-0-	3242 2			N	-0-			197

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 2		N	-0-			43
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	60 1	444 2		N	-0-			43
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	62 1	444 2		N	-0-			43
08	558 N	403	-0-	-155	-0-	62 1	341 2		N	-0-			43
09	510 N	305	-0-	-205	-0-	60 1	245 2		N	-0-			43
10	0	299	-0-	299	-0-	299 60 1	239 2		N	-0-			43

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2			N	-0-			-0-
09	0	319	-0-	319	-0-	319 2			N	-0-			-0-
10	0	502	-0-	502	-0-	821 502 2			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970	
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
09	0	85	-0-	85	85	85 3		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT	-0-	
-----											
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:		2	RRCID -> 044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRISON ETAL -E-		WELL #:		1052	RRCID -> 045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658	
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3		N	-0-	5	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	5	
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-	5	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	5	
09	0	357	-0-	357	357	357 3		N	-0-	5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	357			N	NO RPT	5	
-----											
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #:		1035	RRCID -> 045652	COMPL. DATE	03/01/1968	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10718 - 10872	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	5	
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-	5	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	5	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	5	
09	0	86	-0-	86	86	86 3		N	-0-	5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT	5	
-----											
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #:		1	RRCID -> 068462	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10909 - 10945	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104	
06	14B2 EXT	1298	-0-	1298	1298	1298 3		N	-0-	104	
07	14B2 EXT	1019	-0-	1019	2317	1019 3		N	-0-	104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2317			N	-0-	104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2317			N	-0-	104	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2317			N	NO RPT	104	

-----											
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260											
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		150
06		1594 N	1594	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		150
07		1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554 3	N	-0-		150
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		150
09		0	1525	-0-	1525	1525 3		N	-0-		150
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1525		N	NO RPT		150
-----											
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555											
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	11	-0-	11	11 3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11		N	NO RPT		-0-
-----											
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956											
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		12
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		12
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		12
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		12
09		0	54	-0-	54	54 3		N	-0-		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	54		N	NO RPT		12
-----											
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160											
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		79
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		79
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		79
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		79
09		0	346	-0-	346	346 3	30 9	N	27		106
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	346		N	NO RPT		106
-----											
PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842											
05		837 N	514	-0-	-323	-0-	514 3	N	-0-		98
06		540 N	34	-0-	-506	-0-	34 3	N	-0-		98
07		620 N	295	-0-	-325	-0-	295 3	N	-0-		98
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		98
09		0	375	-0-	375	375 3		N	-0-		98
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	375		N	NO RPT		98
-----											
PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867											
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		147
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		147
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		147
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-		147
09		0	1680	-0-	1680	1680 3		N	-0-		147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1680		N	NO RPT		147
-----											
FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824											
05		868 N	439	-0-	-429	-0-	439 3	N	-0-		60
06		1260 N	97	-0-	-1163	-0-	97 3	N	-0-		60
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-		60
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	627 3	N	60		120
09		0	740	-0-	740	740 3	66 9	N	3		123
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	740	3 9	N	NO RPT		123

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 3	N	-0-		10
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	124 3	N	-0-		10
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		10
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		10
09	0	520	-0-	520	520	520 3	N	-0-		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	520		N	NO RPT		10
-----										
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		61
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		61
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		61
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		61
09	0	19	-0-	19	19	19 3	N	-0-		61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		61
-----										
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078		
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PARNELL "143"		WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802		
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	31 1	N	-0-		26
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	23 1	N	-0-		26
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	200 2	26
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	1863 2	26
09	0	2330	-0-	2330	2330	30 1	N	-0-	2300 2	26
10	0	2137	-0-	2137	4467	31 1	N	-0-	2106 2	26
-----										
PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	156 2	10
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	128 2	10
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	128 2	10
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	441 2	10
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	1247 2	10
10	0	2504	-0-	2504	2504	31 1	N	-0-	2473 2	10
-----										
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	239 1	171 2	N	-0-	2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	240 1	159 2	N	-0-	2
07	496 N	266	-0-	-230	-0-	144 1	122 2	N	-0-	2
08	403 N	219	-0-	-184	-0-	144 1	75 2	N	-0-	2
09	0	231	-0-	231	-0-	128 1	103 2	N	-0-	2
10	0	728	-0-	728	-0-	959	383 1	345 2	N	-0-
-----										
PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704		
ADAMS		WELL #: 3137								
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 2		N	-0-	42
06	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-	42
07	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012 2		N	-0-	42
08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-	42
09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2		N	-0-	42
10	0	6844	-0-	6844	-0-	6844 2		N	-0-	42
-----										
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006		
PARSELL RANCH		WELL #: 1147								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 191937		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
MAGELLAN		WELL #: 1034		RRCID -> 194652		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395														
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 172130		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 174556		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416								
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					111
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					111
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					111
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					111
*09	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	3	4	9	N	4	96	1			19
10	0	6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-					19

BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					126
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					134
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					134
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					134
09	0	784	-0-	784	-0-	784	3			N	-0-					134
10	0	777	-0-	777	-0-	1561	3			N	-0-					134

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID -> 076662	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9816	- 11008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----									
PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 082360	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10834	- 10867
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	28
-----									
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		RRCID -> 038493	COMPL. DATE 02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11092 - 11114
FELDMAN									
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016									
-----									
DIETRICH		WELL #:		3	RRCID -> 185978	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10861	- 11007
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-
09		0	1316	-0-	1316	1316	1316 3	N	-0-
10		0	211	-0-	211	1527	211 3	N	-0-
-----									
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		WELL #:		RRCID -> 035805	COMPL. DATE 03/09/1965	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10796 - 10818
HILL, BEN									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ISABELL		WELL #:		4	RRCID -> 066505	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11013	- 11036
05		2418 N	1856	-0-	-562	-0-	1856 3	N	-0-
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-		N	-0-
07		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT



-----															
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
05		2325 X		6	-0-	-2319	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06		2250 X		123	-0-	-2127	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		2325 X		103	-0-	-2222	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		2325 X		12	-0-	-2313	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		124 X	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021															
-----															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881															
-----															
05		1924 N		1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
06		1867 N		1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
07		1892 N		1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
08		1922 N		1826	-0-	-96	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
09		0		1748	-0-	1748	1748	1748	3		N	-0-			-0-
10		1891 N	NO RPT	-0-	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235															
-----															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126															
-----															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292															
-----															
05		1906 N		1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
06		2547 N		2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
07		2274 N		2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
08		2209 N		2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
09		0		1912	-0-	1912	1912	1912	3		N	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-0-	-372	1540				N	NO RPT			-0-
-----															
PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248															
-----															
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471									
HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-		-0-
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
09	0	2643	-0-	2643	2643	2643 3		N	-0-		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	1713			N	NO RPT		-0-
-----											
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11041
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
-----											
PARSELL (MORROW, UPPER)		69427 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870									
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	055196	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9433 - 9443
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2022									

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
MAHLER				WELL #: 1138	RRCID -> 104338	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10415	- 10424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
ALLEN				WELL #: 1173	RRCID -> 201072	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9595	- 9703					
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1467 3	23 9	N			21			178
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644 3	22 9	N			20			198
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1578 3	10 9	N			9			207
08	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1429 3	29 9	N			26			233
09	1680 N	1299	-0-	-381	-0-	1284 3	15 9	N			14			247
10	0	1367	-0-	1367	1367	1360 3	7 9	N			6			253
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036	- 10130					
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	506 2		N			-0-			37
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 2		N			-0-			37
07	558 N	379	-0-	-179	-0-	379 2		N			-0-			37
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N			-0-			37
09	0	391	-0-	391	391	391 2		N			-0-			37
10	0	409	-0-	409	800	409 2		N			-0-			37
-----														
ENCINO OPERATING, LLC				251742	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742	- 9862					
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341 2	2 9	N			2			139
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261 2	8 9	N			7			146
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1270 2	13 9	N			12			158
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1203 2	7 9	N			6	152 1		12
09	0	1282	-0-	1282	1282	1270 2	12 9	N			11			23
10	0	1199	-0-	1199	2481	1198 2	1 9	N			1			24
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000	- 10014					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592	- 9596					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			139
08	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3		N			-0-			139
09	14B2 EXT	15	-0-	15	55	8 3	7 9	N			6			145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55			N			NO RPT			145

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 9729		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			93
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			93
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			93
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			93
09	0	2293	-0-	2293	2293	2153	3	N	127			220
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2293		140 9	N	NO RPT			220
-----												
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9682 - 9824		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036		PERF. 9609 - 9684		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
-----												
MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9491 - 9502		
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	139	3	N	28			120
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			120
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			120
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			120
09	0	216	-0-	216	216	194	3	N	20			140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	216		22 9	N	NO RPT			140
-----												
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10053 - 11227		
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			87
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			87
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			87
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			87
09	0	63	-0-	63	63	63	3	N	-0-			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			N	NO RPT			87
-----												
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9470 - 9475		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 9666 - 10675		
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			628
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			628
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			628
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			628
09	0	200	-0-	200	200	200	2	N	-0-			628
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			628

-----												
PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
DIETRICH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 119316	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9688	- 9706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MITCHELL "134"				WELL #: 1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014	- 10032			
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31 1	1156 2	N	8		160
							9 9					
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30 1	1103 2	N	10		170
							11 9					
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31 1	1185 2	N	7		177
							8 9					
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31 1	1413 2	N	10		187
							11 9					
09	0		1667	-0-	1667	1667	30 1	1617 2	N	18		205
							20 9					
10	0		1605	-0-	1605	3272	31 1	1560 2	N	13	185 1	33
							14 9					
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904			
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5903 2	35 9	N	32		55
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	5556 2	41 9	N	37		92
07	6045	X	4677	-0-	-1368	-0-	4654 2	23 9	N	21		113
08	6045	X	5605	-0-	-440	-0-	5559 2	46 9	N	42		155
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5808 2	44 9	N	40		195
10	0		3616	-0-	3616	3616	3587 2	29 9	N	26	181 1	40
-----												
FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10118	- 10126			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ROBERTS							
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006				
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-				27
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-				27
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-				27
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-				27
*09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-				27
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				27

PARSELL, ISABELL				WELL #:	2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: ROBERTS				
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS				
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

PARSELL ESTATE				WELL #:	7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	83
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-	83
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-	83
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-	83
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	83

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800 - 9810	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780 - 11070	
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	0	420	-0-	420	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571	-0-	991	571	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343 - 10357	
MITCHELL				1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10439 - 10464	
REMINGTON				B 1									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			35
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PIONEER		WELL #:		1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	9946 - 9962	
05	2015 N	1616	-0-	-399	-0-	1602	3	14 9	N	13			85
06	2160 N	1404	-0-	-756	-0-	1396	3	8 9	N	7			92
07	2294 N	1547	-0-	-747	-0-	1540	3	7 9	N	6			98
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3039	3	10 9	N	9			107
09	0	2478	-0-	2478	-0-	2478	3	9 9	N	8			115
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	928			N	NO RPT			115

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9880 - 9889		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9778 - 10666		
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	926	3	17 9	N	15		119	
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	772	3	7 9	N	6		125	
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	663	3	6 9	N	5		130	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	3	11 9	N	10		140	
09	0	950	-0-	950	950	942	3	8 9	N	7		147	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	268				N	NO RPT		147	
-----													
HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9941 - 9961		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102		
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-		-0-	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-	
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-		-0-	
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2		N	-0-		-0-	
09	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	1388	2		N	-0-		-0-	
10	0	1311	-0-	1311	1311	1311	2		N	-0-		-0-	
-----													
CHI OPERATING, INC.		148123											
MCMORDIE		WELL #:		1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986		
05	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3		N	-0-		10	
06	2670 N	2546	-0-	-124	-0-	2546	3		N	-0-		10	
07	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3		N	-0-		10	
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-		10	
*09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-		10	
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT		10	
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
WATERFIELD 103		WELL #:		1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	



-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	0	774	-0-	774	774	774	2			N	-0-					-0-
10	0	920	-0-	920	1694	920	2			N	-0-					-0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	0	599	-0-	599	599	596	2	3	9	N	3					3

-----

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	321	3	217	9	N	197	1				55
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					55
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					55
09	0	483	-0-	483	483	483	3			N	-0-					55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	483					N	NO RPT					55

-----

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2566	2	8	9	Y	7					133
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					133
07	2604 N	1783	-0-	-821	-0-	1770	2	13	9	Y	12					145
08	2573 N	6	-0-	-2567	-0-	6	2			Y	-0-					145
09	0	757	-0-	757	757	757	2			Y	-0-					145
10	0	3862	-0-	3862	4619	3856	2	6	9	Y	5					150

-----

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384  
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	0	109	-0-	109 B	109	109	2			N	-0-					-0-
09	0	116	-0-	116 B	225	116	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	225					N	NO RPT					-0-

-----

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

05	T. A.	180	-0-	180 B	1310	180	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	165	-0-	165 B	1475	165	2			N	-0-					-0-
07	1475 X	-0-	-0-	-1475 B	-0-					N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	0	156	-0-	156 B	156	156	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	156					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87
-----																
WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276								
05	124 X	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	4				N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	2				N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602								
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	44	-0-	-44 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	44				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
07	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
09	0	14	-0-	14 B	14	14 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	14			N	NO RPT		-0-
-----											
ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171			
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2		N	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
09	0	30	-0-	30 B	30	30 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	30			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	14	-0-	14 B	14	14 2		N	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14			N	NO RPT	-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
07		403 N	223	-0-	-180 B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09		0	5	-0-	5 B	5	5 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	5			N	NO RPT		-0-
-----												
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126	
05	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	0		213	-0-	213 B	213	213 2		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	213			N	NO RPT		-0-
-----												
PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
09	0		881	-0-	881 B	881	881 2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	881		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102		
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
09	0		380	-0-	380 B	380	380 2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	380		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394		
05	403	N	255	-0-	-148 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
06	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
07	775	N	573	-0-	-202 B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
09	0		536	-0-	536 B	536	536 2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	536		N	NO RPT			-0-
-----												
HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664		
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505		
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
07	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-			-0-
09	0		763	-0-	763 B	763	763 2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	763		N	NO RPT			-0-
-----												
GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
06	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09	0	47	-0-	47 B	47	47	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	47			N	NO RPT		-0-
-----											
MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257			
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09	0	585	-0-	585 B	585	585	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	585			N	NO RPT		-0-
-----											
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068			
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09	0	29	-0-	-29 B	29	29	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	29			N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

05	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
09	0	123	-0-	123	B	-0-	123	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	123			N	NO RPT					-0-

MEWBORNE OIL COMPANY 562560  
 GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
VANDERBURG B		WELL #:		3H		RRCID -> 187997		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GUTHRIE		WELL #:		660		RRCID -> 235084		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3212 - 3412				
05	2745 X	2745	-0-	-0-	B	-0-	2745	2		N	-0-					-0-
06	2792 N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	2		N	-0-					-0-
07	3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2		N	-0-					-0-
08	2952 N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	2		N	-0-					-0-
09	1380 N	863	-0-	-517	B	-0-	863	2		N	-0-					-0-
10	0	3683	-0-	3683	B	-0-	3683	2		N	-0-					-0-
-----																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176		RRCID -> 152391		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3236 - 3250				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		711525		RRCID -> 170687		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3184 - 3229				
05	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	1		N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	1		N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	1		N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
09	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
10	93 N	20	-0-	-73	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
-----																
WHITE		WELL #:		408H		RRCID -> 200259		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3417 - 5073				
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	1		N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	1		N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	1		N	-0-					-0-
08	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100	1		N	-0-					-0-
09	150 N	50	-0-	-100	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
10	155 N	25	-0-	-130	B	-0-	25	1		N	-0-					-0-
-----																
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725		RRCID -> 183297		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 3724		PERF. 3278 - 3290				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-



PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-			94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT			94
-----														
PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030						
05	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-			214
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-			214
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-			214
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			214
09	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-			214
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	109					N	NO RPT			214
-----														
PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753						
05	2015 #	703	-0-	-1312	-0-	703	3			N	-0-			298
06	1950 #	862	-0-	-1088	-0-	862	3			N	-0-			298
07	2015 #	826	-0-	-1189	-0-	826	3			N	-0-			298
08	1488 #	817	-0-	-671	-0-	817	3			N	-0-			298
09	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-			298
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			298
-----														
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986												
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617						
05	1829 #	1744	-0-	-85	-0-	1742	3	2	9	N	2			104
06	1800 #	1712	-0-	-88	-0-	1710	3	2	9	N	2			106
07	1860 #	1699	-0-	-161	-0-	1697	3	2	9	N	2			108
08	1860 #	1613	-0-	-247	-0-	1611	3	2	9	N	2			110
09	0	1636	-0-	1636	1636	1634	3	2	9	N	2			112
*10	3188 R	1552	-0-	-1636	-0-	1550	3	2	9	N	2			114

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HARBAUGH				WELL #: 22	RRCID -> 262822	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8412	- 8435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WILSON, JAMES ELRICK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022504	COMPL. DATE 03/02/1960	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9044	- 9081			
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			116
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-			116
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			116
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-			116
09	0	1912	-0-	1912	1912	1912 3		N	-0-			116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1912			N	NO RPT			116
REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE					
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLY				WELL #: 1	RRCID -> 154719	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9622	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162			CNTY: LIPSCOMB					
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #: 6H	RRCID -> 284161	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7675	- 8881			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: LIPSCOMB					
GUY				WELL #: 4H	RRCID -> 234485	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 7560	- 9762			
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9	N	5			240
06	420 #	402	-0-	-18	-0-	383 2	19 9	N	17	177 1		80
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	471 2	21 9	N	19			99
08	570 R	570	-0-	-0-	-0-	542 2	28 9	N	25			124
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	592 2	40 9	N	36			160
10	0	453	-0-	453	453	414 2	39 9	N	35			195

PEERY (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC RONALD REAGAN SWD		//CONT.//	70247 333 628574	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 -	3650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC MITCHELL "A" 735			676084									
		WELL #:	2	RRCID ->	064947	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7192 -	7454
05	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	1086	2	2	9	N	2	24
06	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	1037	2	6	9	N	5	29
07	1147 #	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-	29
08	1085 #	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-	29
09	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	30
10	0	1346	-0-	1346	-0-	1346	2			N	-0-	30

BRILLHART, S. L.				WELL #:	5	RRCID ->	160523	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7292 -	7352
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		

MITCHELL "A" 735				WELL #:	3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 -	7460
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BRILLHART, S. L.				WELL #:	6	RRCID ->	180776	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 -	7416
05	682 #	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-	8		
06	660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-	8		
07	682 #	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-	8		
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-	8		
09	630 #	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-	8		
10	0	638	-0-	638	-0-	638	2			N	-0-	8		

MITCHELL "A" 735				WELL #:	4735	RRCID ->	223899	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 -	7504
05	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2	68		
06	1590 #	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-	68		
07	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-	68		
08	1643 #	1590	-0-	-53	-0-	1589	2	1	9	N	1	69		
09	1560 #	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-	69		
10	0	1577	-0-	1577	-0-	1577	2			N	-0-	69		

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-			53
06	720 #	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-			53
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			53
08	764 R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	N	4			57
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			57
10	0	661	-0-	661	661	655	2	6	9	N	5			62
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 2		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381				
05	1116 #	281	-0-	-835	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
06	540 #	243	-0-	-297	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HAROLD		WELL #: 2		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HAROLD		WELL #: 10H		RRCID -> 288397		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7693 - 11012				
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HAROLD		WELL #: 5766		RRCID -> 290802		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 7362 - 7438				
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #: 1		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7308 - 7380		
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	N	23			158
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	322	3	28	9	N	25			183
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	333	3	9	9	N	8	160	1	31
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	327	3	28	9	N	25			56
09	0	320	-0-	320	320	320	3			N	-0-			56
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			56

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CALLIHAM				WELL #: 2	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----											
CALLIHAM				WELL #: 3	RRCID -> 204300	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7204	- 7306		
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		28
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----											
PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRIS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 199432	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7440	- 7463		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUKE, BASIL JR.				WELL #: 1850	RRCID -> 204323	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7262	- 7510		
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		132
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-		132
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		132
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		132
09	0	70	-0-	70	70	70 3		N	-0-		132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70			N	NO RPT		132
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL A 735				WELL #: 4735	RRCID -> 228144	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7499		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL A 735				WELL #: 3735	RRCID -> 228538	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200	- 7445		
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1340 2	61 9	N	55		270
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1322 2	108 9	N	98		368
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1353 2	91 9	N	83	177 1	274
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1347 2	80 9	N	73	172 1	175
09	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1307 2	79 9	N	72		247
10	0	1400	-0-	1400	1400	1349 2	51 9	N	46	168 1	125

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
-----												
ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051				
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1167 2	57 9	N	52		101
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1091 2	50 9	N	45		146
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1099 2	48 9	N	44		190
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1187 2	54 9	N	49	179 1	60
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	964 2	45 9	N	41		101
10	0		6500	-0-	6500	6500	1079 1	5179 2	N	220	180 1	141
							242 9					
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		884575		WELL #: 8766		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
 GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			89
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			89
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			89
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			89
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			89
10	0	2088	-0-	2088	2088	2088 2		N	-0-			89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

05	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3080 2	12 9	N	11	167 1		89
06	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2852 2	19 9	N	17			106
07	3255 X	2030	-0-	-1225	-0-	2019 2	11 9	N	10			116
08	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2571 2	10 9	N	9			125
09	3090 X	2365	-0-	-725	-0-	2362 2	3 9	N	3			128
10	0	2607	-0-	2607	2607	2604 2	3 9	N	3			131

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1938 3	40 9	N	36			238
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1798 3	26 9	N	24			262
07	1953 N	1335	-0-	-618	-0-	1307 3	28 9	N	25			287
08	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1836 3		N	-0-	187 1		100
09	1830 N	1808	-0-	-22	-0-	1756 3	52 9	N	47			147
10	0	1884	-0-	1884	1884	1812 3	72 9	N	65			212

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
MOXLEY - MILNE				WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N	-0-		-0-	
06		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2		N	-0-		-0-	
07		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2		N	-0-		-0-	
08		5921 X	3931	-0-	-1990	-0-	3931 2		N	-0-		-0-	
09		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229 2		N	-0-		-0-	
10		0	5747	-0-	5747	5747	5747 2		N	-0-		-0-	

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	62 1	737 2	N	-0-		133	
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	58 1	671 2	N	-0-		133	
07		806 N	596	-0-	-210	-0-	46 1	550 2	N	-0-		133	
08		806 N	704	-0-	-102	-0-	46 1	658 2	N	-0-		133	
09		720 N	698	-0-	-22	-0-	60 1	638 2	N	-0-		133	
10		0	749	-0-	749	749	62 1	687 2	N	-0-		133	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N	-0-		213	
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 2	N	-0-		213	
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	313 2	N	-0-	120 1	93	
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 2	N	-0-		93	
09		0	461	-0-	461	461	20 1	441 2	N	-0-		93	
10		0	342	-0-	342	803	16 1	326 2	N	-0-		93	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, S. R.				WELL #:	1	RRCID ->	022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		35	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		35	
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		35	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		35	
09		0	497	-0-	497	497	497 2		N	-0-		35	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	497		N	NO RPT		35	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -I-				WELL #:	1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1020		RRCID -> 204659	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8675 - 8692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62 1	870 2	N	27	252	
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30 9	822 2	N	23 190 1	85	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	60 1	877 2	N	56	141	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	25 9	867 2	N	36	177	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	62 1	830 2	N	38	215	
10	0	944	-0-	944	944	40 9	852 2	N	27	242	
						60 1					
						42 9					
						30 9					

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7857 - 7866	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORLENA OIL COMPANY		178450		BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930	COMPL. DATE 05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8014 - 8024
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326 2	22 9	N	20	135		
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1293 2	23 9	N	21	156		
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266 2	11 9	N	10	166		
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1333 2	24 9	N	22	188		
09	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1230 2	11 9	N	10	198		
*10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1279 2	14 9	N	13	211		

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 194440	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8149 - 8164
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	62 1	373 2	N	-0-	-0-		
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	44 1	368 2	N	-0-	-0-		
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	40 1	361 2	N	-0-	-0-		
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	40 1	341 2	N	-0-	-0-		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	60 1	360 2	N	-0-	-0-		
10	0	412	-0-	412	412	62 1	350 2	N	-0-	-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 202243	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8156 - 8350
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118		

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470							
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	- 7966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	480	300	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	480	-0-	480	960	480	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	390	-0-	390	1350	390	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	1470	120	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT		-0-
-----											
GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A			
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	586	-0-	586	586	586	2	N	-0-		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	586			N	NO RPT		18
-----											
GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 8026	- 8040		
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2 9	N	2	67
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2 9	N	2	69
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1 9	N	1	70
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1 9	N	1	71
09	0 N	618	-0-	618	618	616	2	2 9	N	2	73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	618			N	NO RPT		73
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7867	- 7881		
05	1209 N	671	-0-	-538	-0-	671	2		N	-0-	-0-
06	1170 N	821	-0-	-349	-0-	821	2		N	-0-	-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1 9	N	1	1
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1 9	N	1	2
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4 9	N	4	6
10	0 N	1325	-0-	1325	1325	1322	2	3 9	N	3	9
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7852	- 7862		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7784	- 7838		
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		N	-0-	91
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2		N	-0-	91
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-	91
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-	91
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	91
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	91

-----												
PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826												
05	2573	N	1083	-0-	-1490	-0-	1083	3		N	-0-	21
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3016	3	2 9	N	2	23
07	3100	N	3552	-0-	452	470	3552	3		N	-0-	23
08	3100	N	3710	-0-	610	1080	3709	3	1 9	N	1	24
09	0		3590	-0-	3590	4670	3583	3	7 9	N	6	30
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	2035				N	NO RPT	30
-----												
PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093												
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450												
05	1023	#	961	-0-	-62	-0-	961	2		N	-0-	27
06	990	#	931	-0-	-59	-0-	931	2		N	-0-	27
07	1023	#	882	-0-	-141	-0-	882	2		N	-0-	27
08	1023	#	749	-0-	-274	-0-	749	2		N	-0-	27
09	990	#	827	-0-	-163	-0-	827	2		N	-0-	27
10	0		875	-0-	875	875	875	2		N	-0-	27
-----												
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A												
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853 2	N	-0-	-0-
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825 2	N	-0-	-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840 2	N	-0-	-0-
08	899	#	867	-0-	-32	-0-	31	1	836 2	N	-0-	-0-
09	0		843	-0-	843	843	30	1	813 2	N	-0-	-0-
10	0		876	-0-	876	1719	31	1	845 2	N	-0-	-0-
-----												
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602												
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624	-	7638					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
-----															
DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514	-	7519					
05	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	62 1	970 2	N	13						222
06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	14 9	915 2	N	1	176 1					47
07	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	60 1	936 2	N	13						60
08	992 #	894	-0-	-98	-0-	56 1	832 2	N	-0-						60
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	14 9	929 2	N	-0-						60
10	0	229	-0-	229	229	62 1	177 2	N	-0-						60
-----															
PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862											
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592	-	7610					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669											
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383	-	8512					
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-						110
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 2		N	-0-						110
07	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568 2		N	-0-						110
08	1209 N	326	-0-	-883	-0-	326 2		N	-0-						110
09	0	826	-0-	826	826	826 2		N	-0-						110
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	268			N	NO RPT						110
-----															
PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7540	-	7546					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-						140
-----															
PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8626	-	8644					
05	1085 N	1011	-0-	-74 B	-706	62 1	949 2	N	-0-						98
06	960 N	963	-0-	3 B	-703	60 1	903 2	N	-0-						98
07	1085 N	900	-0-	-185 B	-703	62 1	838 2	N	-0-						98
08	1023 N	933	-0-	-90 B	-703	62 1	871 2	N	-0-						98
09	960 N	915	-0-	-45 B	-703	56 1	859 2	N	-0-						98
10	0	941	-0-	941 B	238	62 1	879 2	N	-0-						98

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785															
GOOD		WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	62 1	211 2	N		-0-					84	
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	60 1	243 2	N		3					87	
							3 9										
07		310 N	187	-0-	-123 B	-0-	50 1	135 2	N		2					89	
							2 9										
08		279 N	123	-0-	-156 B	-0-	50 1	73 2	N		-0-					89	
09		300 N	222	-0-	-78 B	-0-	60 1	162 2	N		-0-					89	
10		0	285	-0-	285 B	285	62 1	223 2	N		-0-					89	
-----																	
EOG RESOURCES, INC.		253162															
DANIEL 586		WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592									
05		1643 N	1030	-0-	-613 B	-0-	56 1	948 2	N		24					277	
							26 9										
06		1230 N	3	-0-	-1227 B	-0-	3 1		N		-0-	187 1				90	
07		1426 N	1270	-0-	-156 B	-0-	59 1	1167 2	N		40					130	
							44 9										
08		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	97 1	2082 2	N		147	194 1				83	
							162 9										
09		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	39 1	653 2	N		17					100	
							19 9										
10		0	7	-0-	7 B	7	3 1	4 2	N		-0-					100	
-----																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847															
PERRYTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491									
05		682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 2		N		-0-					33	
06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	890 2	20 9	N		18					51	
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	807 2	10 9	N		9					60	
08		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	698 2	3 9	N		3					63	
09		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	818 2	12 9	N		11					74	
10		0	820	-0-	820 B	820	813 2	7 9	N		6					80	
-----																	
KING OPERATING CORPORATION		465296															
CHUNN		WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT					-0-	
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084															
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972									
05		868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821 2		N		-0-					30	
06		810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769 2		N		-0-					30	
07		837 N	754	-0-	-83 B	-0-	754 2		N		-0-					30	
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N		-0-					30	
09		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N		-0-					30	
10		0	790	-0-	790 B	790	790 2		N		-0-					30	
-----																	
PERRY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436									
05		2511 N	2095	-0-	-416 B	-0-	2091 2	4 9	N		4					16	
06		2250 N	2039	-0-	-211 B	-0-	2031 2	8 9	N		7					23	
07		2139 N	1813	-0-	-326 B	-0-	1806 2	7 9	N		6					29	
08		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2115 2	7 9	N		6					35	
09		2040 N	1893	-0-	-147 B	-0-	1878 2	15 9	N		14					49	
10		0	2301	-0-	2301 B	2301	2290 2	11 9	N		10					59	

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		868 N	799	-0-	-69 B	-0-	799	2		N	-0-			109
06		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	825	2	51	9	N	46		155
07		899 N	779	-0-	-120 B	-0-	749	2	30	9	N	27	182 1	-0-
08		806 N	723	-0-	-83 B	-0-	723	2			N	-0-		-0-
09		870 N	705	-0-	-165 B	-0-	705	2			N	-0-		-0-
10		0	680	-0-	680 B	680	680	2			N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176  
 DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

05		2015 N	1295	-0-	-720 B	-0-	1295	2		N	-0-			38
06		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-		38
07		1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	1587	2			N	-0-		38
08		1302 N	1025	-0-	-277 B	-0-	1025	2			N	-0-		38
09		1410 N	643	-0-	-767 B	-0-	643	2			N	-0-		38
10		0	901	-0-	901 B	901	901	2			N	-0-		38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

05		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-			42
06		960 N	812	-0-	-148 B	-0-	812	2			N	-0-		42
07		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-		42
08		837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707	2			N	-0-		42
09		810 N	658	-0-	-152 B	-0-	658	2			N	-0-		42
10		0	569	-0-	569 B	569	569	2			N	-0-		42

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	62 1	489 2	N	-0-	109
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	60 1	474 2	N	8	117
						9 9				
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	62 1	474 2	N	-0-	117
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	62 1	452 2	N	-0-	117
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	60 1	426 2	N	-0-	117
10	0	503	-0-	503	503	62 1	441 2	N	-0-	117
-----										
E2 OPERATING LLC		238475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540		
05	1395 N	934	-0-	-461	-0-	934 3		N	-0-	118
06	1200 N	918	-0-	-282	-0-	918 3		N	-0-	118
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	118
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	118
09	0	901	-0-	901	901	901 3		N	-0-	118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	901			N	NO RPT	118
-----										
PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.		254560								
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543		
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1758 2	73 9	N	66	152
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1676 2	75 9	N	68	220
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1657 2	61 9	N	55	85
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1768 2	66 9	N	60	145
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1715 2	66 9	N	60	205
10	0	1832	-0-	1832	1832	1758 2	74 9	N	67	83
-----										
SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471								
ALLEN ESTATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490		
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	65
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
-----										
PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BATON OIL & GAS, LLC		056384								
LEATHERMAN		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.// 70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384		WELL #: 206		RRCID -> 117627	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8307	- 8326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	473 2	11 9	N	10		48
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796 2	7 9	N	6		54
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	780 2	6 9	N	5		59
08	0	184	-0-	184	184	184 2		N	-0-		59
09	0	642	-0-	642	826	642 2		N	-0-		59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	826			N	NO RPT		59
-----											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 022542	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 8564	- 8577	
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-		-0-
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-		-0-
*09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-		-0-
10	0	3032	-0-	3032	3032	3032 3		N	-0-		-0-
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 022552	COMPL. DATE 01/24/1958	TOTAL DEPTH 8637	PERF. 8380	- 8391	
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62 1	266 2	N	-0-		111
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60 1	268 2	N	-0-		111
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50 1	253 2	N	-0-		111
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	60 1	213 2	N	-0-		111
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60 1	232 2	N	-0-		111
10	0	267	-0-	267	267	62 1	205 2	N	-0-		111
-----											
WRIGHT		WELL #: 1014		RRCID -> 281306	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 9156	PERF. 8722	- 8738			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ESTES AND COMPANY LLC.		254560		WELL #: 1-C		RRCID -> 142714	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8044	- 8050	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
-----											
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1		RRCID -> 040696	COMPL. DATE 06/13/1966	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8315	- 8319	
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	31 1	1802 2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	31 1	1749 2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	31 1	1754 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	31 1	1737 2	N	-0-		-0-
09	0	1767	-0-	1767	1767	30 1	1737 2	N	-0-		-0-
10	0	1842	-0-	1842	3609	31 1	1811 2	N	-0-		-0-



PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PNG OPERATING COMPANY				668536									
WRIGHT, THERESA				WELL #:	1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680 - 8722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	992 N	726	-0-	-266	-0-	726 3		N	-0-			68	
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	899 3		N	-0-			68	
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			68	
08	713 N	498	-0-	-215	-0-	498 3		N	-0-			68	
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			68	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			68	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE					
PORTWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE					
CUDD, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #:		RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6629 - 8326
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014													

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723				CNTY: OCHILTREE					
LANCE				WELL #:	1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8190 - 8350
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
HAAR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	283977	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7926 - 7950
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			187	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			189	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189	

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 #	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
*10	350 R	229	-0-	-121	-0-	229	3			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	0	501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					-0-
10	0	518	-0-	518	1019	518	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

05	248 #	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	2	N	-0-					160
06	240 #	53	-0-	-187	-0-	29	1	24	2	N	-0-					160
07	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					160
08	248 #	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	2	N	-0-					160
09	120 #	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	N	-0-					160
10	0	246	-0-	246	246	12	1	234	2	N	-0-					160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697  
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-					67
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	N	-0-					18
06	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	2	N	-0-					18
07	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	2	N	-0-					18
08	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1820	2	6	9	N	5			23
09	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1549	2	2	9	N	2			25
10	0		1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	1	9	N	1			26
-----																
PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168								
05	781	N	781	-0-	-0-		-0-	62	1	719	2	N	-0-			114
06	766	N	766	-0-	-0-		-0-	60	1	706	2	N	-0-			114
07	784	N	784	-0-	-0-		-0-	62	1	722	2	N	-0-			114
08	775	N	773	-0-	-2		-0-	62	1	711	2	N	-0-			114
09	780	N	768	-0-	-12		-0-	60	1	708	2	N	-0-			114
10	0		786	-0-	-0-		-0-	62	1	724	2	N	-0-			114
-----																
PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	1240	#	1131	-0-	-109		-0-	1131	2			N	-0-			420
06	1216	R	1216	-0-	-0-		-0-	1216	2			N	-0-			420
07	1315	R	1315	-0-	-0-		-0-	1315	2			N	-0-			420
08	1357	R	1357	-0-	-0-		-0-	1357	2			N	-0-			420
09	1235	R	1235	-0-	-0-		-0-	1235	2			N	-0-			420
10	0		1304	-0-	-0-		-0-	1304	2			N	-0-			420
-----																
PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
E2 OPERATING LLC		238475														
SHARE TRUST		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998								
05	341	N	336	-0-	-5		-0-	336	3			N	-0-			69
06	318	N	318	-0-	-0-		-0-	318	3			N	-0-			69
07	331	N	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-			69
08	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	3			N	-0-			69
09	0		289	-0-	-289		-0-	289	3			N	-0-			69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	289				N	NO RPT			69

-----													
PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.//										70751 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084			
ODELL-LAMASTER										WELL #: 3	RRCID -> 175897	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
05	868 N	836	-0-	-32	-0-	835	2	1	9	N	1	18	
06	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-	18	
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-	18	
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-	18	
09	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-	18	
10	0	805	-0-	805	-0-	805	2			N	-0-	18	
-----													
PHELPS (MORROW)										71165 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION										684634			
HLX WILBANKS, ESTATE										WELL #: 4101	RRCID -> 133597	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020													
-----													
PHILCON (ATOKA)										71223 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC										760234			
GHEEN										WELL #: 1	RRCID -> 123746	COMPL. DATE 01/14/1987	TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)										71225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC.										182785			
MAXWELL										WELL #: 1	RRCID -> 052873	COMPL. DATE 04/24/1972	TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270
05	1240 N	1175	-0-	-65 B	-24347	62	1	1113	2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1131	-0-	-9 B	-24347	60	1	1071	2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1148	-0-	-30 B	-24347	62	1	1086	2	N	-0-	-0-	
08	1178 N	828	-0-	-350 B	-24347	62	1	766	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	726	-0-	-414 B	-24347	56	1	670	2	N	-0-	-0-	
10	0	910	-0-	910 B	-23437	34	1	876	2	N	-0-	-0-	
-----													
TC OIL AND GAS, LLC										840303			
BARNETT										WELL #: 1	RRCID -> 178166	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT	-0-	
-----													
PITCHER CREEK (RED CAVE)										71737 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218			
MASTERSON										WELL #: 791R	RRCID -> 054593	COMPL. DATE 02/09/1973	TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-	-0-	
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	-0-	
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	-0-	
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	-0-	
09	0	1477	-0-	1477	1477	1477	2			N	-0-	-0-	
10	0	1540	-0-	1540	3017	1540	2			N	-0-	-0-	

-----															
PITCHER CREEK (RED CAVE)			//CONT.//		71737 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MASTERTSON			WELL #:		A 35R	RRCID ->	054936	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2454 - 2493			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRICE (BROWN DOLOMITE)					73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
PALO DURO RESOURCES LLC					637389										
COBLE MORGAN A 810					WELL #:	1	RRCID ->	225373	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 2860 - 2996		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC					703395										
FLATHERS 140 SWD					WELL #:	1	RRCID ->	278207	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3400 - 3714		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WAGNER OIL COMPANY					891175										
MEADOWS					WELL #:	3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARLAN					WELL #:	3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEADOWS					WELL #:	5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)			73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.			182785														
HERNDON C			WELL #: 1		RRCID -> 022557		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 9383 - 9403						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LINA -BH-			WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9166 - 9188						
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KENT			WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9414 - 9424						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9058						
COURSON "E"			WELL #: 2														
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					199
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					199
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					199
08		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					199
09		0	3467	-0-	3467	-0-	3467	3			N	-0-					199
10		434 X NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	3033				N	NO RPT					199
-----																	
HERNDON			WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8944 - 9404						
05		4836 X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
10		4836 X NO RPT	-0-	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
QUANAH PANHANDLE, LLC			684575		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9490 - 9561						
JOHNSON, B. BIVINS			WELL #: 1 L														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
JINES 481				WELL #:	1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9274 - 9290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
KING OPERATING CORPORATION				465296											
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6812 - 8116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			71
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			71
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			71
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
BILL				WELL #:	1663	RRCID ->	158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7064 - 7128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HERNDON				WELL #:	1663	RRCID ->	174097	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7032 - 7119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA)				73400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PUNDT				WELL #:	1	RRCID ->	073969	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9231 - 9245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			22

TURNER, ROSE C.				WELL #:	2541	RRCID ->	138942	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9204 - 9216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			72
06	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			72
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			72
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			72
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			72
10	0	2278	-0-	2278	2278	2278	2278	2			N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092												
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 #	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
08	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070				
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-			-0-
09	420 #	201	-0-	-219	-0-	201	3			N	-0-			-0-
10	434 #	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128				
05	341 #	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
08	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-			-0-
09	390 #	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014				
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09	300 #	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 2940 - 2970				
05	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 3940 - 3974				
05	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
06	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
08	713 #	366	-0-	-347	-0-	366	3			N	-0-			-0-
09	690 #	261	-0-	-429	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3976 - 4130				
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS										
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	465 #	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	450 #	201	-0-	-249	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106								
05	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082								
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098								
05	248 #	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045								
05	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310 #	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300 #	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126								
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
-----																
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045								
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
09		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
*10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
-----												
LARGE OPERATING LLC 486623												
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
05		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118												
05		589 #	333	-0-	-256	-0-	333 3		N	-0-		-0-
06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
07		372 #	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-		-0-
08		372 #	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-		-0-
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
10		0	568	-0-	568	-0-	568 3		N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068												
05		620 #	509	-0-	-111	-0-	509 3		N	-0-		-0-
06		780 #	482	-0-	-298	-0-	482 3		N	-0-		-0-
07		842 R	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
08		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
09		0	644	-0-	644	-0-	644 3		N	-0-		-0-
10		0	689	-0-	689	-0-	1333 689 3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 5		WELL #:	24	RRCID ->	022574	COMPL. DATE	01/06/1960	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3990	-	4024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
HAGGARD TR 3		WELL #:		27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050	-	4101				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
AGATHA		WELL #:		1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004	-	4110				
05		855 R	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				-0-
06		882 R	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-				-0-
07		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-				-0-
08		868 #	542	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				-0-
09		870 #	400	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
10		0	420	-0-	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
-----																		
AGATHA		WELL #:		2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004	-	4116				
05		1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-				-0-
06		1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-				-0-
07		1209 #	909	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				-0-
08		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-				-0-
09		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
10		0	1555	-0-	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				-0-
-----																		
EDGE -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945	-	4089				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
GAY		WELL #:		4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930	-	4054				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																		
LOCKE		WELL #:		3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952	-	4088				
05		1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-				-0-
06		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-				-0-
07		1891 #	1573	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-				-0-
08		1891 #	971	-0-	-920	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
09		0	1810	-0-	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-				-0-
10		0	1914	-0-	1914	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS		
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486				
LOCKE -A-		WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
05	124 #	57	-0- -67 -0- 57 3 N	-0- -0- -0-
06	120 #	115	-0- -5 -0- 115 3 N	-0- -0- -0-
07	90 R	90	-0- -0- -0- 90 3 N	-0- -0- -0-
08	92 R	92	-0- -0- -0- 92 3 N	-0- -0- -0-
09	0	70	-0- 70 -0- 70 3 N	-0- -0- -0-
10	0	106	-0- 106 176 106 3 N	-0- -0- -0-
-----				
HAGGARD TR 3		WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030		
05	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- Y	-0- -0- -0-
-----				
HAGGARD TR 4		WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076		
05	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
-----				
HAGGARD TR 7		WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107		
05	975 R	975	-0- -0- -0- 975 3 Y	-0- -0- -0-
06	818 R	818	-0- -0- -0- 818 3 Y	-0- -0- -0-
07	930 #	757	-0- -173 -0- 757 3 Y	-0- -0- -0-
08	961 #	840	-0- -121 -0- 840 3 Y	-0- -0- -0-
09	930 #	848	-0- -82 -0- 848 3 Y	-0- -0- -0-
10	0	703	-0- 703 703 3 Y	-0- -0- -0-
-----				
GAY		WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022		
05	996 R	996	-0- -0- -0- 996 3 N	-0- -0- -0-
06	944 R	944	-0- -0- -0- 944 3 N	-0- -0- -0-
07	1023 #	797	-0- -226 -0- 797 3 N	-0- -0- -0-
08	1023 #	867	-0- -156 -0- 867 3 N	-0- -0- -0-
09	990 #	860	-0- -130 -0- 860 3 N	-0- -0- -0-
10	0	964	-0- 964 964 3 N	-0- -0- -0-
-----				
HAGGARD TR 8		WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073		
05	1418 R	1418	-0- -0- -0- 1418 3 N	-0- -0- -0-
06	1190 R	1190	-0- -0- -0- 1190 3 N	-0- -0- -0-
07	854 R	854	-0- -0- -0- 854 3 N	-0- -0- -0-
08	949 R	949	-0- -0- -0- 949 3 N	-0- -0- -0-
09	509 R	509	-0- -0- -0- 509 3 N	-0- -0- -0-
10	0	421	-0- 421 421 3 N	-0- -0- -0-
-----				
HAGGARD TR 2		WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068		
05	0 #	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
06	0 #	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
07	0 #	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
08	0 #	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
09	0	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-
10	0	-0-	-0- -0- -0- N	-0- -0- -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3955 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	403 #	59	-0-	-344	-0-	59	3			N	-0-	-0-
06	330 #	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-	-0-
07	341 #	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-	-0-
08	341 #	119	-0-	-222	-0-	119	3			N	-0-	-0-
09	0	489	-0-	489	489	489	3			N	-0-	-0-
10	0	524	-0-	524	1013	524	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 3958 - 4050
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3968 - 4104
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315	3			Y	-0-	-0-
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-	-0-
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-	-0-
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	-0-
09	0	360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-	-0-
10	0	335	-0-	335	695	335	3			Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 3958 - 4000
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
EDGE -D-				WELL #:	2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 4031 - 4097
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-	-0-
06	450 #	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-	-0-
07	558 #	410	-0-	-148	-0-	410	3			Y	-0-	-0-
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-	-0-
09	0	815	-0-	815	815	815	3			Y	-0-	-0-
10	0	964	-0-	964	1779	964	3			Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #:	18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 4090
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
09	480 #	14	-0-	-466	-0-	14	3			N	-0-	-0-
10	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G.				WELL #:	3	RRCID ->	056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3972 - 4084
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-	-0-
10	0	22	-0-	22	48	22	3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
06	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
07	899 #	594	-0-	-305	-0-	594	3	N	-0-			-0-
08	899 #	751	-0-	-148	-0-	751	3	N	-0-			-0-
09	0	883	-0-	883	883	883	3	N	-0-			-0-
10	0	1008	-0-	1008	1891	1008	3	N	-0-			-0-
-----												
STONE -A-				WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120								
05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y	-0-			-0-
06	540 #	469	-0-	-71	-0-	469	3	Y	-0-			-0-
07	558 #	257	-0-	-301	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
08	558 #	295	-0-	-263	-0-	295	3	Y	-0-			-0-
09	0	293	-0-	293	293	293	3	Y	-0-			-0-
10	0	372	-0-	372	665	372	3	Y	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117								
05	341 #	265	-0-	-76	-0-	265	3	N	-0-			-0-
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-			-0-
08	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-			-0-
09	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3	N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443	443	443	3	N	-0-			-0-
-----												
MCCUISTION, G.				WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111								
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	279 #	10	-0-	-269	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09	270 #	87	-0-	-183	-0-	87	3	N	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179	179	179	3	N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 8				WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082								
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
10	0	398	-0-	398	398	398	3	N	-0-			-0-
-----												
BELL, A. R.				WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158								
05	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
06	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
07	1209 #	982	-0-	-227	-0-	982	3	N	-0-			-0-
08	1240 #	1036	-0-	-204	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
09	1200 #	1115	-0-	-85	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
10	0	1570	-0-	1570	1570	1570	3	N	-0-			-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A-				WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080								
05	465 #	16	-0-	-449	-0-	16	3	N	-0-			-0-
06	360 #	19	-0-	-341	-0-	19	3	N	-0-			-0-
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3	N	-0-			-0-
08	465 #	351	-0-	-114	-0-	351	3	N	-0-			-0-
09	0	642	-0-	642	642	642	3	N	-0-			-0-
10	0	827	-0-	827	1469	827	3	N	-0-			-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	-0-
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	-0-
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	-0-
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-
09	0	304	-0-	304	304	304	3			N	-0-	-0-
10	0	257	-0-	257	561	257	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110												
05	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-	-0-
06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-	-0-
07	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	-0-
08	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
09	0	488	-0-	488	488	488	3			N	-0-	-0-
10	0	413	-0-	413	901	413	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
05	837 #	580	-0-	-257	-0-	580	3			Y	-0-	-0-
06	960 #	435	-0-	-525	-0-	435	3			Y	-0-	-0-
07	1240 #	542	-0-	-698	-0-	542	3			Y	-0-	-0-
08	1240 #	553	-0-	-687	-0-	553	3			Y	-0-	-0-
09	0	193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-	-0-
10	0	248	-0-	248	441	248	3			Y	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-	-0-
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	397	3			Y	-0-	-0-
07	558 #	344	-0-	-214	-0-	344	3			Y	-0-	-0-
08	837 #	351	-0-	-486	-0-	351	3			Y	-0-	-0-
09	0	621	-0-	621	621	621	3			Y	-0-	-0-
10	0	800	-0-	800	1421	800	3			Y	-0-	-0-
-----												
BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
05	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-	-0-
06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-	-0-
07	1395 #	958	-0-	-437	-0-	958	3			N	-0-	-0-
08	1395 #	983	-0-	-412	-0-	983	3			N	-0-	-0-
09	1350 #	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
10	0	1804	-0-	1804	1804	1804	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-	-0-
06	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
07	1736 #	1440	-0-	-296	-0-	1440	3			N	-0-	-0-
08	1736 #	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			N	-0-	-0-
09	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-	-0-
10	0	1407	-0-	1407	1407	1407	3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		713 #	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-				-0-
06		510 #	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-				-0-
07		651 #	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-				-0-
08		651 #	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-				-0-
09		877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-				-0-
10		0	1131	-0-	1131	1131	1131	3			N	-0-				-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095																
05		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
06		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
08		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
09		0	685	-0-	685	685	685	3			N	-0-				-0-
10		0	883	-0-	883	1568	883	3			N	-0-				-0-
-----																
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089																
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106																
05		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
06		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-				-0-
07		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-				-0-
08		895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-
09		0	989	-0-	989	989	989	3			N	-0-				-0-
10		0	819	-0-	819	1808	819	3			N	-0-				-0-
-----																
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082																
05		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-
07		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
08		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
10		0	765	-0-	765	765	765	3			N	-0-				-0-
-----																
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: ROBERTS		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----														
LOCKE				WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978 - 4087
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE				WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036 - 4129
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			-0-
08	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09	0	327	-0-	327	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	0	386	-0-	386	-0-	713	386	3		N	-0-			-0-
-----														
LOCKE				WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOCKE				WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008		TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 4091
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
07	868 #	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-			-0-
08	930 #	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	900 #	651	-0-	-249	-0-	651	3			N	-0-			-0-
10	0	653	-0-	653	-0-	653	653	3		N	-0-			-0-
-----														
PENNINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008		TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930 - 4050
05	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	0	83	-0-	83	-0-	204	83	3		N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD, JOHN TR 3				WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983		TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09	0	155	-0-	155	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	-0-	320	165	3		N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 4				WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011		TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998 - 4106
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
08	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09	0	261	-0-	261	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	0	471	-0-	471	-0-	732	471	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 55		RRCID -> 265284	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3962 - 3974						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29		RRCID -> 265399	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 3979 - 4033				
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-	-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-	-0-
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-	-0-
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-	-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	78	78 3	N	-0-	-0-

EDGE -A- WELL #: 2		RRCID -> 282636	COMPL. DATE 08/14/1953	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4068 - 4075				
05	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-	-0-
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-
07	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-	-0-
09	0	874	-0-	874	874	874 3	N	-0-	-0-
10	0	993	-0-	993	1867	993 3	N	-0-	-0-

LOCKE -A- WELL #: 4		RRCID -> 287398	COMPL. DATE 11/25/1972	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3954 - 4080				
05	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-	-0-
06	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-	-0-
07	1519 #	1432	-0-	-87	-0-	1432 3	N	-0-	-0-
08	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-	-0-
09	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-	-0-
10	0	2029	-0-	2029	2029	2029 3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		LATIGO PETROLEUM, LLC 488260		COURSON RANCH 135 WELL #: 11		RRCID -> 223006	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4060 - 4072
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851		PAYNE RANCH WELL #: 1211		RRCID -> 181337	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8568 - 8664		
05	961 N	1170	-0-	209 B	-34283	1128 3	42 9	N	38	172 1	78
06	0 N	1175	-0-	1175 B	-33108	1118 3	57 9	N	52		130
07	961 N	3670	-0-	2709 B	-30399	3629 3	41 9	N	37		167
08	961 N	1080	-0-	119 B	-30280	1030 3	50 9	N	45		212
09	930 N	1027	-0-	97 B	-30183	976 3	51 9	N	46		258
10	0 N	1104	-0-	1104 B	-29079	1074 3	30 9	N	27		285

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947	500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
CARRIE				WELL #: 1190		RRCID -> 212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9142 - 9154	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555			N	NO RPT			-0-
-----													
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						CNTY: ROBERTS			
PAYNE RANCH "A"				WELL #: 1210		RRCID -> 189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8470 - 8494	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-59025			N	115	176 1		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-59025			N	30			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-59025			N	22			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-59025			N	64			120
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-59025			N	6			126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-59025			N	NO RPT			126
-----													
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966	150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
MARTY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196 - 3204	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RFC (MORROW, UPPER)				74011	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
PAYNE TRUST				WELL #: 1222		RRCID -> 246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8793 - 8833	
05	868 N	602	-0-	-266		-0-	580 3	22 9	N	20			65
06	1020 N	731	-0-	-289		-0-	710 3	21 9	N	19			84
07	992 N	725	-0-	-267		-0-	689 3	36 9	N	33			117
08	679 N	679	-0-	-0-		-0-	654 3	25 9	N	23			140
09	0	773	-0-	773		773	767 3	6 9	N	5			145
10	713 N	NO RPT	-0-	-713		60			N	NO RPT			145
-----													
R. H. F. (MORROW)				74035	400	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ROPER				WELL #: 103		RRCID -> 124234	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8357 - 8371	
05	744 #	562	-0-	-182		-0-	62 1	500 2	N	-0-			108
06	690 #	469	-0-	-221		-0-	60 1	409 2	N	-0-			108
07	713 #	653	-0-	-60		-0-	18 1	635 2	N	-0-			108
08	1799 R	1799	-0-	-0-		-0-	18 1	1781 2	N	-0-			108
09	586 R	586	-0-	-0-		-0-	56 1	530 2	N	-0-			108
10	0	743	-0-	743		743	56 1	687 2	N	-0-			108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148				
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			20
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			20
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			20
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			20
09	0	77	-0-	77	-0-	77	2			N	-0-			20
10	0	75	-0-	75	-0-	152	75	2		N	-0-			20

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038				
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045				
HOBART RANCH		WELL #: 2058												
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11206 - 11591				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11140	- 11158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.11674	- 11686
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1492	-0-	-306	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2	N	-0-		-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
10	0	1463	-0-	1463	1463	1463	2	N	-0-		-0-
-----											
PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11052	- 12167
05	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1631	2	45 9 N	41		197
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1625	2	20 9 N	18	172 1	43
07	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	1604	2	15 9 N	14		57
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1597	2	20 9 N	18		75
09	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1604	2	30 9 N	27		102
10	0	1461	-0-	1461	1461	1442	2	19 9 N	17		119
-----											
SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11422	- 12360
05	1147 N	812	-0-	-335	-0-	810	2	2 9 N	2	141 1	23
06	1020 N	897	-0-	-123	-0-	880	2	17 9 N	15		38
07	1023 N	935	-0-	-88	-0-	931	2	4 9 N	4		42
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12 9 N	11		53
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		-0-		53
10	0	909	-0-	909	909	898	2	11 9 N	10		63
-----											
RAMP RANCH				WELL #: 3025	RRCID -> 230744	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11058	- 12079
05	961 N	695	-0-	-266	-0-	695	2		-0-		22
06	930 N	562	-0-	-368	-0-	544	2	18 9 N	16		38
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	590	2	8 9 N	7		45
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2 9 N	2		47
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2		-0-		47
10	0	545	-0-	545	545	539	2	6 9 N	5		52
-----											
SHELL FEE 45				WELL #: 12	RRCID -> 235580	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11562	- 12624
05	1085 X	970	-0-	-115	-0-	970	2		-0-		28
06	1050 X	695	-0-	-355	-0-	695	2		-0-		28
07	1085 X	657	-0-	-428	-0-	653	2	4 9 N	4		32
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	744	2	9 9 N	8		40
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2		-0-		40
10	0	502	-0-	502	502	502	2		-0-		40
-----											
EUBANK 44				WELL #: 1	RRCID -> 235939	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	13520	PERF.11568	- 12804
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13		113
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2		115
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1065	2	6	9	N	5		120
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-		120
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	954	2	6	9	N	5		125
10	0		893	-0-	893	-0-	885	2	8	9	N	7		132
-----														
CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765					
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		55
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-		55
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-		55
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-		55
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-		55
10	0		571	-0-	571	-0-	571	2			N	-0-		55
-----														
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854					
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	2	7	9	N	6		64
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	N	2		66
07	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1928	2	9	9	N	8	67 1	7
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-		7
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-		7
10	0		1860	-0-	1860	-0-	1860	2			N	-0-		7
-----														
SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
-----														
RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761					
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		60
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-		60
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		60
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		60
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-		60
10	0		522	-0-	522	-0-	522	2			N	-0-		60
-----														
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
-----														
RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		12
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2	N	-0-		12
07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2	N	-0-		12
08	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2	N	-0-		12
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2	N	-0-		12
10	0	1326	-0-	1326	1326	1326	2	N	-0-		12
-----											
EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773		
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1 9 N	1		66
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2	N	-0-		66
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2	N	-0-		66
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2	N	-0-		66
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	933	2	55 9 N	50		116
10	0	942	-0-	942	942	942	2	N	-0-		116
-----											
RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148		
05	4836 X	3713	-0-	-1123	-0-	1079	1	2591 2 N	39		188
06	4680 X	4453	-0-	-227	-0-	1044	1	3363 2 N	42		230
07	4836 X	4345	-0-	-491	-0-	1079	1	3191 2 N	68	162 1	136
08	4061 X	2961	-0-	-1100	-0-	1079	1	1848 2 N	31		167
09	4440 X	3542	-0-	-898	-0-	1044	1	2452 2 N	42		209
10	0	2676	-0-	2676	2676	961	1	1686 2 N	26		235
-----											
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220		
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	335	1	2850 2 N	50		128
06	3150 X	3050	-0-	-100	-0-	324	1	2672 2 N	49	42 1	135
07	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	312	1	2487 2 N	17	104 1	48
08	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	335	1	2610 2 N	45		93
09	3150 X	2678	-0-	-472	-0-	324	1	2311 2 N	39		132
10	0	2691	-0-	2691	2691	335	1	2294 2 N	56		188
-----											
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318		
05	2108 X	1778	-0-	-330	-0-	1704	2	74 9 N	67		159
06	2220 N	1567	-0-	-653	-0-	1520	2	47 9 N	43		202
07	1829 N	1200	-0-	-629	-0-	1153	2	47 9 N	43	186 1	59
08	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	1460	2	55 9 N	50		109
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2000	2	40 9 N	36		145
10	0	2143	-0-	2143	2143	2112	2	31 9 N	28		173

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMSEY 58		WELL #:		16H	RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11670	- 15632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5673 X	4848	-0-	-825	-0-	1018	1	3760	2	N	64	198
							70	9					
06		5340 X	4834	-0-	-506	-0-	1044	1	3746	2	N	40	174 1 64
							44	9					
07		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	1079	1	4395	2	N	59	123
							65	9					
08		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1079	1	4459	2	N	61	184
							67	9					
09		5130 X	5093	-0-	-37	-0-	1044	1	3994	2	N	50	165 1 69
							55	9					
10		0	5012	-0-	5012	5012	1061	1	3897	2	N	49	118
							54	9					

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
EPPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9534	- 9628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	3	8	9	N	7	58
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3	61
07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-	61
08		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1055	3	6	9	N	5	66
09		0	1018	-0-	1018	1018	1012	3	6	9	N	5	71
10		0	1094	-0-	1094	2112	1085	3	9	9	N	8	79

WILDE		WELL #:		2H	RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9670	- 12692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2902 R	2902	-0-	-0-	-0-	2884	3	18	9	N	16	143
06		2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	N	15	158
07		2945 #	2045	-0-	-900	-0-	2031	3	14	9	N	13	171
08		2945 #	2860	-0-	-85	-0-	2843	3	17	9	N	15	186
09		0	2527	-0-	2527	2527	2516	3	11	9	N	10	196
10		0	2646	-0-	2646	5173	2634	3	12	9	N	11	207

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF. 4255	- 4279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4228	- 4250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		8	RRCID ->	163423	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4166	- 4516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//			75189 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872									
THURSTON			WELL #: 1	RRCID -> 286161	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 4241	-	4255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RED DEER (BROWN DOLOMITE)			75189 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TURNER 50/50, LLC			100570									
HALL "A"			WELL #: 1	RRCID -> 191277	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4310	-	4420			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RED DEER (PENN. R)			75189 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209									
OSBORNE, MARION			WELL #: 2 L	RRCID -> 022634	COMPL. DATE 06/22/1960	TOTAL DEPTH 11567	PERF. 9570	-	10875			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RED DEER (WOLFCAMP LM)			75189 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209									
JAMESON, MARION			WELL #: 2035	RRCID -> 101529	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4286	-	5398			
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26			WELL #: 5	RRCID -> 122696	COMPL. DATE 09/27/1982	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 4606	-	4620			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAFTERH ENTERPRISES, INC.			687912									
OSBORNE 36			WELL #: 3036	RRCID -> 104341	COMPL. DATE 06/18/2014	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4307	-	5420			
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	930 N	876	-0-	-54 B	-11010	876	3			N	-0-				-0-
06	840 N	797	-0-	-43 B	-11010	797	3			N	-0-				-0-
07	837 N	700	-0-	-137 B	-11010	700	3			N	-0-				-0-
08	0	662	-0-	662 B	-10348	662	3			N	-0-				-0-
09	0	619	-0-	619 B	-9729	619	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-9729					N	NO RPT				-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6288					N	NO RPT				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20	190	1	25
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3			28
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	3	8	9	N	7			35
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	3	9	9	N	8			43
09	0	1244	-0-	1244	1244	1230	3	14	9	N	13			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1244					N	NO RPT			56

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			65
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-			65
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-	22	7	43
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-			32
06	514 N	514	-0-	-110	-0-	514	3			N	-0-			32
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-			32
08	0	514	-0-	514	514	514	3			N	-0-			32
09	0	480	-0-	480	994	480	3			N	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	994					N	NO RPT			32

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	640	3			N	-0-			-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
09	0	616	-0-	616	616	616	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
08	0	657	-0-	657	657	657	3			N	-0-			-0-
09	0	652	-0-	652	1309	652	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----																
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310				
05		806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3				N	-0-			-0-
06		780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3				N	-0-			-0-
07		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3				N	-0-			-0-
08		0	756	-0-	756	-0-	756	3				N	-0-			-0-
09		0	705	-0-	705	-0-	1461	705	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1461					N	NO RPT			-0-
-----																
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 - 10228				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883 - 10054				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 - 10100				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035 - 10380				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE *	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06		750 N	660	-0-	-90	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08		0	623	-0-	623	623	623	3		N	-0-			-0-
09		0	613	-0-	613	1236	613	3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1236				N	NO RPT			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290														
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	3	19	9	N	17		54
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	N	12		66
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	3	29	9	N	26		92
*08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	3	9	9	N	8		100
09		0	1683	-0-	1683	1683	1670	3	13	9	N	12	112 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1683				N	NO RPT			-0-
-----														
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328														
05		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1441	3	2	9	N	2		154
06		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-		154
07		1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-	12 7	142
*08		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-	131 1	11
09		0	1283	-0-	1283	1283	1283	3			N	-0-		11
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1283				N	NO RPT			11
-----														
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129
-----														
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430														
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329														
05		2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2710	3	28	9	N	25		95
06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2639	3	35	9	N	32		127
07		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2716	3	67	9	N	61		188
*08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-		188
09		0	2565	-0-	2565	2565	2539	3	26	9	N	24	192 1	20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2565					N	NO RPT		20
-----														
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228														
05		992 N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-		15
06		960 N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-		15
07		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-		15
08		0	900	-0-	900	900	900	3			N	-0-		15
09		0	861	-0-	861	1761	861	3			N	-0-		15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1761					N	NO RPT		15

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9422 - 10353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10383	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9384 - 10180	
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-		-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		-0-
08	0	384	-0-	384	384	384	3		N	-0-		-0-
09	0	496	-0-	496	880	496	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	880				N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 10448	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9626 - 10225	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9592 - 10406	
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
08	0	465	-0-	465	465	465	3		N	-0-		-0-
09	0	448	-0-	448	913	448	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	913				N	NO RPT		-0-
-----												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9569 - 10418	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-				-0-
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15				15
07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2406	3	28	9	N	25				40
*08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	3	30	9	N	27				67
09		0	2351	-0-	2351	2351	2323	3	28	9	N	25				92
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2351					N	NO RPT				92
-----																
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448																
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1333	3	19	9	N	17				91
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15				106
07		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1288	3	14	9	N	13				119
*08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	N	13				132
09		0	358	-0-	358	358	344	3	14	9	N	13	116	1		29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT				29
-----																
OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345																
05		837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-				16
06		810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-				16
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				16
08		0	844	-0-	844	844	844	3			N	-0-				16
09		0	822	-0-	822	1666	822	3			N	-0-				16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1666					N	NO RPT				16
-----																
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309																
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-				98
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				98
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	16	7		82
*08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-	70	1		12
09		0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-				12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT				12
-----																
OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1		42
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11204	PERF.10112	- 10464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514	- 10550			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																
BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017										TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948	- 10365			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552	- 10409			
05	961 N	835	-0-	-126	-0-	824	3	11	9	N	10					67
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	756	3	8	9	N	7					74
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	770	3	6	9	N	5					79
08	0	771	-0-	771	-0-	771	3			N	-0-					79
09	0	716	-0-	716	-0-	1487	3			N	-0-	77	1			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1487				N	NO RPT					2
-----																
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040	- 10406			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460	- 10406			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960	- 10500			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424										
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			-0-
08	0	241	-0-	241	-0-	241	3			-0-
09	0	241	-0-	241	-0-	482	241	3		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	482				-0-
-----										
BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426										
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	672	3	8	9	229
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	662	3	9	9	237
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	249
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	72
09	0	589	-0-	589	-0-	589	588	3	1	73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	589				73
-----										
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470										
05	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			149
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	731	3			149
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	3			149
08	0	719	-0-	719	-0-	719	3			149
09	0	689	-0-	689	-0-	1408	688	3	1	66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1408				66

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HALL-OSBORNE		WELL #: 1066		RRCID -> 225017		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	7			58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
-----																
BYRUM 4				WELL #:	10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178	-	10566	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450	-	10431	
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3		N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-					-0-
08	0		360	-0-	360		360	3		N	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376		736	3		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		736			N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388	-	10156	
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-					-0-
08	0		1616	-0-	1616		1616	3		N	-0-					-0-
09	0		1530	-0-	1530		3146	3		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3146			N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM 27				WELL #:	13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214	-	10420	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM 4				WELL #:	15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302	-	10560	
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-					-0-
08	0		343	-0-	343		343	3		N	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313		656	3		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		656			N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM 27				WELL #:	17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173	-	10400	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398															
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-			100
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-			100
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0		1054	-0-	1054	1054	1054	3			N	-0-			100
*09	2244	N	1190	-0-	-1054	-0-	1037	3	153	9	N	139	202	1	37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----															
BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209										
OSBORNE, MARIAN 26			WELL #:		18	RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9436 - 10382			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-			-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08		0	284	-0-	284	284	284	3			N	-0-			-0-
09		0	263	-0-	263	547	263	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT			-0-
-----															
OSBORNE 35			WELL #:		13	RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9497 - 10268			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 6			WELL #:		13	RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9733 - 10327			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOTHER BEAR 28			WELL #:		6	RRCID -> 229410		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8205 - 10271			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 4			WELL #:		16	RRCID -> 229477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9765 - 10489			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OSBORNE 35			WELL #:		12	RRCID -> 229478		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9426 - 10369			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM			WELL #:		905	RRCID -> 231289		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9936 - 10335			
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			392
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			392
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	227 7		165
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153 1		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209  
 BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	122					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					8
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	N	5					13
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28	9	N	25					38
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2	40	1			-0-
09	0	728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050 - 10355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340			
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			197
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158 1		39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----														
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042												
05		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-		-0-
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3	N	-0-		-0-
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		-0-
08		0	366	-0-	366	366	366	3	N	-0-		-0-
09		0	358	-0-	358	724	358	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	724			N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381												
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		36
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		36
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		36
08		0	29	-0-	29	29	29	3	N	-0-		36
09		0	14	-0-	14	43	14	3	N	-0-		36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43			N	NO RPT		36
-----												
BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544												
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
06		780 N	720	-0-	-60	-0-	720	3	N	-0-		-0-
07		775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3	N	-0-		-0-
08		0	721	-0-	721	721	721	3	N	-0-		-0-
09		0	675	-0-	675	1396	675	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1396			N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06		720 N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
08		0	655	-0-	655	655	655	3			N	-0-			-0-
09		0	686	-0-	686	1341	686	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1341					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422															
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	N	5			133
06		690 N	661	-0-	-29	-0-	652	3	9	9	N	8			141
07		744 N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-	18	7	123
08		713 N	505	-0-	-208	-0-	505	3			N	-0-			123
09		0	476	-0-	476	476	476	3			N	-0-			123
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	476					N	NO RPT			123
-----															
BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560															
05		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1089	3	11	9	N	10			151
06		1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1033	3	3	9	N	3			154
07		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-			154
08		0	1004	-0-	1004	1004	1004	3			N	-0-			154
09		0	937	-0-	937	1941	937	3			N	-0-	109	1	45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT			45
-----															
BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562															
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-			-0-
06		600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-			-0-
07		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-			-0-
08		0	553	-0-	553	553	553	3			N	-0-			-0-
09		0	553	-0-	553	1106	553	3			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1106					N	NO RPT			-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM 4		WELL #: 23		RRCID -> 239028		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM 4		WELL #: 22		RRCID -> 239036		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM 6		WELL #: 18		RRCID -> 241461		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BYRUM 27		WELL #: 24		RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 28		RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 30		RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482								
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2306	3	35	9	N	32					80
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	N	22					102
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	3	25	9	N	23					125
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	N	20	35	1			110
09	0	2283	-0-	2283	2283	2253	3	30	9	N	27	79	1			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2283					N	NO RPT					58
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 27		RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378								
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	0	738	-0-	738	738	738	3			N	-0-					-0-
09	0	678	-0-	678	1416	678	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1416					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF. 9915 - 10357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058 - 10427				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				324
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
-----															
BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009 - 10382				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
-----															
BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10040 - 10389				
05	1054 N	686	-0-	-368	-0-	684	3	2	9	N	2	198	1		25
06	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-				25
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-				25
08	0	617	-0-	617	-0-	617	3			N	-0-				25
09	0	566	-0-	566	-0-	1183	3			N	-0-				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183				N	NO RPT				25
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9545 - 10422				
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	3	24	9	N	22				188
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	3	17	9	N	15				203
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1332	3	18	9	N	16	181	1		38
*08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12				50
09	0	1191	-0-	1191	-0-	1191	3	9	9	N	8				58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1191				N	NO RPT				58
-----															
BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9658 - 10576				
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	3	28	9	N	25				253
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	N	15	190	1		78
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19				97
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	3	20	9	N	18				115
09	0	1365	-0-	1365	-0-	1365	3	22	9	N	20	114	1		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1365				N	NO RPT				21
-----															
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10148 - 10390				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 7	68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294												
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	N	117
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1054	3	143	9	N	247
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	143
*08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1020	3	9	9	N	151
09	0		876	-0-	876	-0-	876	3			N	61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876				N	61
-----												
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251												
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	140
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	130	3	6	9	N	145
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	92	3	14	9	N	158
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	180	3	15	9	N	170
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
-----												
HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370												
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	28
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	28
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	28
08	0		543	-0-	543	-0-	543	3			N	28
09	0		506	-0-	506	-0-	1049	3			N	28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1049				N	28
-----												
HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325												
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	3	8	9	N	186
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	107	3	72	9	N	251
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	32
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	129	3	18	9	N	48
09	0		137	-0-	137	-0-	137	3			N	21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	137				N	21

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			144
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	230 3	19 9	N	17			161
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-	31 7		130
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	N	1	8 1		123
09		0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-	96 1		27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT			27
-----													
BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466													
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7		52
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 1		25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----													
BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384													
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
-----													
BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768													
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601													
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			-0-
08	0		159	-0-	159	159	159 3		N	-0-			-0-
09	0		126	-0-	126	285	126 3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 X	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-					231
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					231
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					231
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					231
09	0	51	-0-	51	-0-	51	2			Y	-0-					231
10	0	279	-0-	279	-0-	330	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
-----										
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	83
-----										
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872														
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	11250 9760 - 10517		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084										WELL #: 1010		RRCID -> 235937		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH	PERF.	10800 8962 - 9491	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

MCCOY										WELL #: 3		RRCID -> 244472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH	PERF.	10814 10060 - 10560	
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-			N	14	115	1	30					
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			30					
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			30					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30					

WALLACE CC										WELL #: 2010		RRCID -> 247605		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH	PERF.	10899 9113 - 10083	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33					

WALLACE CC										WELL #: 3010		RRCID -> 250583		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH	PERF.	10930 9054 - 10777	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31					

WALLACE CC										WELL #: 4		RRCID -> 259698		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH	PERF.	11070 9160 - 10918	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DILLMAN				WELL #:	4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.	10008 - 11264	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
-----														
DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148	
05	3100 N	3092	-0-	-8	13	3062	3	30	9	N	27			108
06	2827 X	2814	-0-	-13	-0-	2793	3	21	9	N	19			127
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2695	3	25	9	N	23			150
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2793	3	24	9	N	22			172
09	0	2540	-0-	2540	2540	2517	3	23	9	N	21			193
10	0	2945	-0-	2945	5485	2914	3	31	9	N	28			221
-----														
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL				
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
-----										
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----										
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
-----										
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----										
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750						
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	N	-0-					65
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	N	-0-					65
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					65
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					65
09	0	316	-0-	316	-0-	30	1	286	2	N	-0-					65
10	0	332	-0-	332	-0-	31	1	301	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182						
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	4					89
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	95	1	1112	2	N	7					96
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1217	2	N	3					99
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	5					104
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1070	2	N	1	83	1			22
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1091	2	N	1					23

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145								
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	14					51
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	25	1	293	2	N	2					53
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	3					56
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-					56
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	17	1	244	2	N	-0-					56
10	0	199	-0-	199	-0-	17	1	182	2	N	-0-					56

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31062 X	29392	-0-	-1670	-0-	25	1	29181	2	N	169	190	1			337
						186	9									
06	29640 X	28228	-0-	-1412	-0-	70	1	27983	2	N	159	374	1			122
						175	9									
07	30194 X	28780	-0-	-1414	-0-	87	1	28535	2	N	144					266
						158	9									
08	29977 X	28017	-0-	-1960	-0-	87	1	27764	2	N	151					417
						166	9									
09	28860 X	26738	-0-	-2122	-0-	84	1	26486	2	N	153	194	1			376
						168	9									
10	29388 X	26857	-0-	-2531	-0-	87	1	26594	2	N	160	182	1			354
						176	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

05	1984 N	1817	-0-	-167	-0-	1810	2	7	9	N	6					67
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2454	2	10	9	N	9					76
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11					87
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2586	2	11	9	N	10					97
09	0	2581	-0-	2581	2581	2581	2	13	9	N	12					109
10	0	2634	-0-	2634	5215	2620	2	14	9	N	13					122

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

05	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15997	2	285	9	N	259	179	1			334
06	17610 X	15428	-0-	-2182	-0-	15234	2	194	9	N	176	168	1			342
07	18662 X	14892	-0-	-3770	-0-	14680	2	212	9	N	193	354	1			181
08	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	103					284
09	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					284
10	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					284

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					86
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					86
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					86
09	0	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					86
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	27					N	NO RPT					86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
BAIR		WELL #:		173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10152 - 10218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

J.L. FLOWERS ST		WELL #:		5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9594 - 11580
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21											

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6074H	RRCID ->	262331	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10150 - 12248
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	62
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1666	3	10 9	N	9	71
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-	71
08	0	357	-0-	357	-0-	357	3		N	-0-	71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	357			N	-0-	71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	357			N	NO RPT	71
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022											

J.L. FLOWERS		WELL #:		6079H	RRCID ->	265071	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10166 - 12482
05	5549 X	2761	-0-	-2788	-0-	2758	3	3 9	N	3	167
06	3930 X	2852	-0-	-1078	-0-	2841	3	11 9	N	10	177
07	3100 X	2754	-0-	-346	-0-	2751	3	3 9	N	3	180
08	2976 X	2529	-0-	-447	-0-	2518	3	11 9	N	10	190
09	0	2637	-0-	2637	-0-	2635	3	2 9	N	2	192
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT	192

MINCHEW		WELL #:		3072	RRCID ->	265127	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF. 9904 - 10020
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	17
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	17
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-	17
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-	17
09	0	39	-0-	39	-0-	39	3		N	-0-	17
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	8			N	NO RPT	17

MARTIN TRUST		WELL #:		6081H	RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10036 - 12604
05	9331 X	7038	-0-	-2293	-0-	6959	3	79 9	N	72	167
06	9030 X	3603	-0-	-5427	-0-	3553	3	50 9	N	45	212
07	8370 X	3898	-0-	-4472	-0-	3863	3	35 9	N	32	244
08	8370 X	7837	-0-	-533	-0-	7746	3	91 9	N	83	134
09	0	6812	-0-	6812	-0-	6715	3	97 9	N	88	222
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				N	NO RPT	222

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020																	

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020																	

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

05	15469	X	12801	-0-	-2668	-0-	12702	3	99	9	N	90					379
06	14970	X	13806	-0-	-1164	-0-	13679	3	127	9	N	115	188	1			306
07	13826	X	12599	-0-	-1227	-0-	12535	3	64	9	N	58	169	1			195
08	13826	X	12311	-0-	-1515	-0-	12238	3	73	9	N	66					261
09	0		12661	-0-	12661	12661	12556	3	105	9	N	95					356
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					356

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021																	

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16181	3	166	9	N	151	193	1			169
06	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17189	3	161	9	N	146	188	1			127
07	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18061	3	153	9	N	139					266
08	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	17459	3	138	9	N	125	187	1			204
09	0		16278	-0-	16278	16278	16159	3	119	9	N	108	180	1			132
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	995				N	NO RPT					132

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

05	18538	X	17712	-0-	-826	-0-	17546	3	166	9	N	151					407
06	17730	X	16477	-0-	-1253	-0-	16320	3	157	9	N	143	187	1			363
07	18135	X	16721	-0-	-1414	-0-	16592	3	129	9	N	117	190	1			290
08	17825	X	16578	-0-	-1247	-0-	16451	3	127	9	N	115					405
09	0		15785	-0-	15785	15785	15640	3	145	9	N	132	192	1			345
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					345

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

05	14756 X	14035	-0-	-721	-0-	13913	3	122	9	N	111	186	1				203
06	14280 X	13573	-0-	-707	-0-	13424	3	149	9	N	135						338
07	14756 X	11485	-0-	-3271	-0-	11418	3	67	9	N	61	189	1				210
08	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	15775	3	138	9	N	125						335
09	0	11116	-0-	11116	11116	11005	3	111	9	N	101	186	1				250
10	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT						250

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

05	18476 X	17149	-0-	-1327	-0-	16920	3	229	9	N	208	186	1				289
06	17460 X	17057	-0-	-403	-0-	16801	3	256	9	N	233	190	1				332
07	18042 X	17289	-0-	-753	-0-	17022	3	267	9	N	243	186	1				389
08	17515 X	17095	-0-	-420	-0-	16950	3	145	9	N	132	376	1				145
09	0	16495	-0-	16495	16495	16297	3	198	9	N	180	178	1				147
10	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT						147

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

05	13082 X	13018	-0-	-64	-0-	12784	3	234	9	N	213						347
06	12900 X	12324	-0-	-576	-0-	12091	3	233	9	N	212	355	1				204
07	13330 X	12310	-0-	-1020	-0-	12110	3	200	9	N	182	176	1				210
08	13330 X	12160	-0-	-1170	-0-	11951	3	209	9	N	190	193	1				207
09	0	11583	-0-	11583	11583	11372	3	211	9	N	192	167	1				232
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT						232

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

05	14911 X	13969	-0-	-942	-0-	13878	3	91	9	N	83						344
06	14430 X	13652	-0-	-778	-0-	13535	3	117	9	N	106	189	1				261
07	14384 X	13558	-0-	-826	-0-	13448	3	110	9	N	100	174	1				187
08	14322 X	13789	-0-	-533	-0-	13677	3	112	9	N	102						289
09	0	13558	-0-	13558	13558	13449	3	109	9	N	99	179	1				209
10	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT						209

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10633 X	9960	-0-	-673	-0-	9764 3	196 9	N	178				469
06	10290 X	9672	-0-	-618	-0-	9488 3	184 9	N	167	364 1			272
07	10633 X	9993	-0-	-640	-0-	9806 3	187 9	N	170	190 1			252
08	10261 X	10124	-0-	-137	-0-	9925 3	199 9	N	181	181 1			252
09	0	9538	-0-	9538	9538	9350 3	188 9	N	171				423
10	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-			N	NO RPT				423
-----													
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340													
05	11005 X	9935	-0-	-1070	-0-	9830 3	105 9	N	95	185 1			249
06	10650 X	9438	-0-	-1212	-0-	9309 3	129 9	N	117				366
07	11005 X	10740	-0-	-265	-0-	10681 3	59 9	N	54	185 1			235
08	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11406 3	151 9	N	137				372
*09	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11030 3	129 9	N	117	185 1			304
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT				304
-----													
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581													
05	7 X	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-				52
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-				52
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022													
-----													
ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000													
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-				-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-				-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-				-0-
08	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2		N	-0-				-0-
09	0	715	-0-	715	715	715 2		N	-0-				-0-
10	0	856	-0-	856	1571	856 2		N	-0-				-0-
-----													
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865													
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-				59
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18



OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 9663 - 9671
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	3070	RRCID ->	201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9510 - 9543
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52 1	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

TIPPS, CHRISTIE "A"		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	4070	RRCID ->	203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9556 - 9970
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	6070	RRCID ->	207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9284 - 9880
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2636 2	34 9	N	31	123
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2561 2	37 9	N	34	157
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2534 2	33 9	N	30	187
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2521 2	18 9	N	16	22
*09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2551 2	39 9	N	35	57
10	2325 N NO RPT	-0-	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	57

TIPPS, CHRISTIE "A"		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	5070	RRCID ->	208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF. 9454 - 9897
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371 2	11 9	N	10	53
06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1334 2	10 9	N	9	62
07	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1308 2	9 9	N	8	70
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1367 2	13 9	N	12	82
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1339 2	11 9	N	10	92
10	1302 N NO RPT	-0-	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	92

TIPPS, CHRISTIE "A"		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:	7070	RRCID ->	209519	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9343 - 9943
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	52
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-	52
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	52
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	52
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	52
10	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	52

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		23
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		23
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		23
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		23
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-		23
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		23
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2048 2	39 9	N	35 66 1	247
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1974 2	36 9	N	33	280
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2018 2	26 9	N	24 184 1	120
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2022 2	47 9	N	43	163
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1929 2	39 9	N	35 70 1	128
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		128
-----											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
-----											
CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
09	0		1058	-0-	1058	1058	1058 2	N	-0-		168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1058		N	NO RPT		168
-----											
TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736			
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2064 2	102 9	N	93	198
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1646 2	76 9	N	69	267
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1845 2	80 9	N	73 180 1	160
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1617 2	75 9	N	68 176 1	52
09	0		2308	-0-	2308	2308	2207 2	101 9	N	92	144
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	2060		N	NO RPT		144

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH III LLC 040209  
 MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2416	3	201	9	N	183	194	1	197	
06	2670 X	2289	-0-	-381	-0-	1994	3	295	9	N	268	385	1	80	
07	2604 X	1926	-0-	-678	-0-	1806	3	120	9	N	109			189	
08	2294 X	1551	-0-	-743	-0-	1485	3	66	9	N	60			249	
09	0	1713	-0-	1713	1713	1441	3	272	9	N	247	364	1	132	
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			132	

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1137	2	28	9	N	25					62
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					94
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	2	36	9	N	33					127
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1169	2	30	9	N	27					154
*09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1132	2	36	9	N	33	138	1			49
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					49

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7					82
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					87
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	357	2	6	9	N	5					92
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	302	2	3	9	N	3					95
09	0	355	-0-	355	-0-	354	2	1	9	N	1					96
10	0	523	-0-	523	-0-	878	2	1	9	N	1					97

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

05	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					133
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					136
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	128	1			12
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					12
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					12
10	0	326	-0-	326	-0-	326	2			N	-0-					12

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					97
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	491	2	15	9	N	14					111
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					113
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					125
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	480	2	13	9	N	12					137
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					137

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4				28
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-				28
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-				28
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				28
09	0	559	-0-	559	559	559	2			N	-0-				28
10	0	584	-0-	584	1143	584	2			N	-0-				28
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830		- 10058			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732		- 9788			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480		- 9522			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789		- 10010			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949		- 10178			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480		- 9756			
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				15
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				15
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2				17
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				17
09	0	287	-0-	287	287	287	2			N	-0-				17
10	0	294	-0-	294	581	294	2			N	-0-				17

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3 9	N	3	31
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1 9	N	1	32
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	32
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1 9	N	1	33
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-	33
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	33
-----											
MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9544 - 9992	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21 9	N	19	89
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	810	2	21 9	N	19	32
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33 9	N	30	62
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	877	2	33 9	N	30	92
09	0	864	-0-	864	864	825	2	39 9	N	35	127
10	0	891	-0-	891	1755	865	2	26 9	N	24	151
-----											
MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8932 - 9606	
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1144	2	18 9	N	16	61
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23 9	N	21	82
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1129	2	21 9	N	19	101
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	2	22 9	N	20	121
09	0	1085	-0-	1085	1085	1061	2	24 9	N	22	143
10	0	1099	-0-	1099	2184	1084	2	15 9	N	14	157
-----											
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9390 - 9430	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	670 2	N	8	154
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	687 2	N	10	164
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4 9	N	4	10
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	8	1	688 2	N	5	15
09	0	721	-0-	721	721	84	1	634 2	N	3	18
10	0	776	-0-	776	1497	87	1	678 2	N	10	28
-----											
MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9480 - 9531	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9510 - 9530	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9 9	N	8	60
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	818	2	6 9	N	5	65
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	771	2	13 9	N	12	77
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	873	2	13 9	N	12	89
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6 9	N	5	94
*10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	94

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450								
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
10	0	56	-0-	56	137	56	2			N	-0-					-0-
-----																
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) CREST RESOURCES, INC. MARTIN, W.H.		//CONT.//	79636 500 189901	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----													
MARTIN 2		WELL #: 4		RRCID -> 221215	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9166	-		9701			
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-				1078
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2	N	-0-				1078
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	345	2	8 9 N	7				1085
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-				1085
09	0	336	-0-	336	336	328	2	8 9 N	7				1092
10	0	351	-0-	351	687	351	2	N	-0-				1092
-----													
MARTIN 2		WELL #: 1		RRCID -> 244708	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9500	-		9762			
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-				1622
06	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2	N	-0-				1622
07	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1095	2	10 9 N	9				1631
08	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2	N	-0-				1631
09	0	1069	-0-	1069	1069	1059	2	10 9 N	9				1640
10	0	1127	-0-	1127	2196	1127	2	N	-0-				1640
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY MCMORDIE		WELL #: 1291		562560 RRCID -> 228393	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9372	-		9424			
05	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258 2 N	-0-				205
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	30	1	1219 2 N	-0-				205
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	31	1	1191 2 N	-0-				205
08	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	31	1	1166 2 N	-0-				205
09	0	1147	-0-	1147	1147	30	1	1117 2 N	-0-				205
10	0	1172	-0-	1172	2319	31	1	1141 2 N	-0-				205
-----													
MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8984	-		9632			
05	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	31	1	1878 2 N	20				160
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	30	1	1824 2 N	20				180
07	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	31	1	1835 2 N	11				191
08	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	31	1	1808 2 N	19				210
09	0	1807	-0-	1807	1807	30	1	1760 2 N	15				225
10	0	1858	-0-	1858	3665	31	1	1818 2 N	8				233
-----													
MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8992	-		9879			
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	31	1	2026 2 N	50				189
06	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	55	9	30 1	1948	2	N	45	234
07	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	50	9	31 1	2013	2	N	39	92
08	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	43	9	31 1	1918	2	N	32	124
09	0	1924	-0-	1924	1924	35	9	30 1	1861	2	N	30	154
10	0	1980	-0-	1980	3904	33	9	31 1	1909	2	N	36	190
						40	9						





OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31 1	1358 2	N	10			235
						11 9						
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30 1	1377 2	N	32			267
						35 9						
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	31 1	1469 2	N	1			268
						1 9						
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1443 2	N	10	197 1		81
						11 9						
09	0	1460	-0-	1460	1460	30 1	1410 2	N	18			99
						20 9						
10	0	1447	-0-	1447	2907	31 1	1412 2	N	4			103
						4 9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	31 1	1924 2	N	7			254
						8 9						
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	30 1	1948 2	N	3			257
						3 9						
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	31 1	2104 2	N	8			265
						9 9						
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	31 1	2033 2	N	14			279
						15 9						
09	0	1900	-0-	1900	1900	30 1	1859 2	N	10			289
						11 9						
10	0	1960	-0-	1960	3860	31 1	1900 2	N	26			315
						29 9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	N	-0-			242
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	30 1	55 2	N	-0-			242
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31 1	80 2	N	-0-			242
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N	-0-			242
09	0	90	-0-	90	90	30 1	60 2	N	-0-			242
10	0	92	-0-	92	182	31 1	61 2	N	-0-			242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

05	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	31 1	1462 2	N	16			245
						18 9						
06	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	30 1	1384 2	N	12			257
						13 9						
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	31 1	1469 2	N	15			272
						17 9						
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31 1	1476 2	N	12			284
						13 9						
09	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	30 1	1397 2	N	11			295
						12 9						
10	0	1436	-0-	1436	1436	31 1	1397 2	N	7	188 1		114
						8 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	31	1	1020	2	N	6			232
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	30	1	969	2	N	3			235
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	4			239
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	N	1			240
09	0	1150	-0-	1150	1150	30	1	1116	2	N	4	189	1	55
10	0	1162	-0-	1162	2312	31	1	1118	2	N	12			67

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	4			143
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	5			148
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	31	1	738	2	N	3			151
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	7			158
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	30	1	705	2	N	3			161
10	0	755	-0-	755	755	31	1	718	2	N	5			166

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	31	1	4923	2	N	70			368
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	30	1	3297	2	N	9	190	1	187
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1269	2	N	-0-			187
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	24	1	1748	2	N	7			194
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	30	1	3802	2	N	26			220
10	0	3965	-0-	3965	3965	31	1	3917	2	N	15			235

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

05	961 N	886	-0-	-75	-0-	31	1	849	2	N	5			159
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	30	1	870	2	N	6			165
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	9			174
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	8			182
09	0	1017	-0-	1017	1017	30	1	976	2	N	10			192
10	0	993	-0-	993	2010	31	1	956	2	N	5			197

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	836	2	N	6			225
06	930 N	865	-0-	-65	-0-	7	9							
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	N	12			237
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	13	9							
09	0	917	-0-	917	917	31	1	933	2	N	10			247
10	0	927	-0-	927	1844	11	9							
						31	1	918	2	N	13			260
						14	9							
						30	1	874	2	N	12			272
						13	9							
						31	1	885	2	N	10			282
						11	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1294		RRCID -> 250641		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631				
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	13			190
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	14	9							
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	7			197
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	8	9							
09	0	1077	-0-	1077	1077	31	1	1122	2	N	12			209
10	0	1196	-0-	1196	2273	13	9							
						31	1	1086	2	N	19			228
						21	9							
						30	1	994	2	N	48	181	1	95
						53	9							
						31	1	1157	2	N	7			102
						8	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142				
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			84
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-			84
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-			84
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	N	-0-			84
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-			84
10	0	509	-0-	509	509	29	1	480	2	N	-0-			84
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561				
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	31	1	3173	2	N	27			343
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	30	1	3151	2	N	43	182	1	204
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	47	9							
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	31	1	3306	2	N	27			231
09	0	3427	-0-	3427	3427	30	1	3254	2	N	38			269
10	0	3883	-0-	3883	7310	42	9							
						31	1	3341	2	N	51	178	1	142
						56	9							
						31	1	3786	2	N	60			202
						66	9							
-----														
JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089				
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-			283
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-			283
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-			283
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	28	1	62	2	N	-0-			283
09	0	88	-0-	88	88	30	1	58	2	N	-0-			283
10	0	92	-0-	92	180	31	1	61	2	N	-0-			283

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MCMORDIE "91"		WELL #:		1H	RRCID -> 264379	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10066	- 13588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31 1	2439 2	N	45		316
06	2610 N	2447	-0-	-163	-0-	50 9	2370 2	N	43		359
07	2728 N	2583	-0-	-145	-0-	47 9	2511 2	N	37		396
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	31 1	2491 2	N	38	189 1	245
09	0	2395	-0-	2395	2395	42 9	2319 2	N	45		290
10	0	1761	-0-	1761	4156	26 1	1713 2	N	15		305
						50 9					
						31 1					
						17 9					
-----											
MCMORDIE 90		WELL #:		1H	RRCID -> 264474	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 9743	- 13230	
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	31 1	2418 2	N	34		280
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	37 9	2317 2	N	21		301
07	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	30 1	2127 2	N	20		321
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	23 9	2470 2	N	44		365
09	0	1997	-0-	1997	1997	31 1	1950 2	N	21		386
10	0	936	-0-	936	2933	48 9	909 2	N	14		400
						24 1					
						23 9					
						12 1					
						15 9					
-----											
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID -> 267178	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9787	- 13640	
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	31 1	2530 2	N	55		339
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	61 9	2316 2	N	34		373
07	2635 N	2321	-0-	-314	-0-	37 9	2255 2	N	32	181 1	224
08	2635 N	2547	-0-	-88	-0-	31 1	2476 2	N	36		260
09	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	35 9	2260 2	N	46		306
10	0	2252	-0-	2252	2252	31 1	2154 2	N	61	182 1	185
						40 9					
						26 1					
						51 9					
						31 1					
						67 9					
-----											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H	RRCID -> 267209	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.10212	- 12341	
05	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	31 1	1771 2	N	8		349
06	1950 N	1707	-0-	-243	-0-	9 9	1664 2	N	12		361
07	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	30 1	1841 2	N	10		371
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	13 9	2073 2	N	8		379
09	0	2134	-0-	2134	2134	31 1	2096 2	N	7		386
10	0	2372	-0-	2372	4506	9 9	2332 2	N	8		394
						31 1					
						9 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCMORDIE 88				WELL #:	5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
MCMORDIE 89				WELL #:	2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----														
MCMORDIE 89				WELL #:	3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550	
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-			9
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-			9
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-			9
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-			9
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-			9
10	0	813	-0-	813	-0-	813	2			N	-0-			9
-----														
MCMORDIE 89				WELL #:	4089	RRCID ->	218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
-----														
MCMORDIE 89				WELL #:	5089	RRCID ->	218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46			163
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1776	2	86	9	N	78			241
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1799	2	242	9	N	220	372	1	89
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1680	2	39	9	N	35			124
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	1602	2	42	9	N	38			162
10	0	2085	-0-	2085	-0-	2085	2	44	9	N	40			202
-----														
MCMORDIE 88				WELL #:	1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631	
05	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8663	2	198	9	N	180	190	1	191
06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7092	2	143	9	N	130	189	1	132
07	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11432	2	229	9	N	208	189	1	151
08	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	10703	2	305	9	N	277	191	1	237
09	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6460	2	166	9	N	151	191	1	197
10	0	12661	-0-	12661	-0-	12449	2	212	9	N	193	193	1	197
-----														
MARTIN TRUST C				WELL #:	4081	RRCID ->	272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-			87
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	1109	2		N	-0-			87
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			87
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			87
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			87
10	0	1501	-0-	1501	1501	1501	2		N	-0-			87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

05	12090 X	4732	-0-	-7358	-0-	4640	2	92 9	N	84	187 1		78
06	12240 X	11135	-0-	-1105	-0-	1009	1	10013 2	N	103			181
07	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	1079	1	12568 2	N	139	184 1		136
08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11910 2	N	178	183 1		131
09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	1044	1	11292 2	N	150			281
10	0	10662	-0-	10662	10662	1079	1	9415 2	N	153	183 1		251

TEXAKOMA E & P, LLC 844133  
 MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

05	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	305	1	2748 3	N	14			193
06	3960 X	3512	-0-	-448	-0-	349	1	3145 3	N	16			209
07	4092 X	3357	-0-	-735	-0-	335	1	3011 3	N	10			219
08	4092 X	2821	-0-	-1271	-0-	281	1	2527 3	N	12			231
09	0	2192	-0-	2192	2192	219	1	1967 3	N	5			236
*10	4311 X	2119	-0-	-2192	-0-	211	1	1900 3	N	7			243

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

05	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	364	1	3279 3	N	36	180 1		222
06	3750 X	3488	-0-	-262	-0-	344	1	3100 3	N	40			262
07	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	347	1	3122 3	N	22	191 1		93
08	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	345	1	3103 3	N	41			134
09	0	3328	-0-	3328	3328	328	1	2952 3	N	44			178
*10	6988 X	3660	-0-	-3328	-0-	361	1	3246 3	N	48			226

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		11594 X	11123	-0-	-471	-0-	769 1	10223 3	N		119	186 1		163	
							131 9								
06		14250 X	10371	-0-	-3879	-0-	716 1	9508 3	N		134			297	
							147 9								
07		14725 X	10267	-0-	-4458	-0-	710 1	9436 3	N		110	187 1		220	
							121 9								
08		14725 X	9801	-0-	-4924	-0-	677 1	8993 3	N		119	187 1		152	
							131 9								
09		0	8592	-0-	8592	8592	594 1	7888 3	N		100			252	
							110 9								
*10		18478 X	9886	-0-	-8592	-0-	683 1	9078 3	N		114	191 1		175	
							125 9								
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810					
05		403 N	359	-0-	-44	-0-	49 1	299 3	N		10			163	
							11 9								
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	45 1	274 3	N		10			173	
							11 9								
07		403 N	319	-0-	-84	-0-	43 1	265 3	N		10			183	
							11 9								
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	43 1	267 3	N		10			193	
							11 9								
09		0	318	-0-	318	318	43 1	267 3	N		7			200	
							8 9								
*10		675 N	357	-0-	-318	-0-	50 1	305 3	N		2			202	
							2 9								
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610					
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	31 1	189 3	N		-0-			240	
							30 1	181 3	N		-0-			240	
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	30 1	181 3	N		-0-			240	
							33 1	205 3	N		-0-			240	
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	30 1	186 3	N		-0-			240	
							13 1	81 3	N		-0-			240	
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	30 1	186 3	N		-0-			240	
							13 1	81 3	N		-0-			240	
09		0	94	-0-	94	94	13 1	81 3	N		-0-			240	
											-0-			240	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-			240	
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230			
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	66 1	404 3	N		-0-			68	
							64 1	394 3	N		-0-			68	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	64 1	394 3	N		-0-			68	
							49 1	303 3	N		-0-			68	
07		496 N	352	-0-	-144	-0-	75 1	460 3	N		-0-			68	
							75 1	460 3	N		-0-			68	
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	64 1	392 3	N		-0-			68	
							64 1	392 3	N		-0-			68	
09		0	456	-0-	456	456	61 1	377 3	N		-0-			68	
											-0-			68	
10		0	438	-0-	438	894					-0-			68	
MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606					
05		775 N	752	-0-	-23	-0-	52 1	698 3	N		2			95	
							2 9								
06		720 N	705	-0-	-15	-0-	49 1	656 3	N		-0-			95	
							50 1	670 3	N		-0-			95	
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	50 1	670 3	N		-0-			95	
							50 1	663 3	N		-0-			95	
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	49 1	652 3	N		-0-			95	
							49 1	652 3	N		-0-			95	
09		0	701	-0-	701	701	60 1	643 3	N		-0-			95	
											-0-			95	
*10		1404 N	703	-0-	-701	-0-					-0-			95	



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190  
 MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	116 1	712 3	N	5			150
06	900 N	786	-0-	-114	-0-	109 1	671 3	N	5			155
07	930 N	622	-0-	-308	-0-	86 1	527 3	N	8			163
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	129 1	794 3	N	9			172
09	0	731	-0-	731	731	102 1	629 3	N	-0-			172
*10	1512 N	781	-0-	-731	-0-	109 1	671 3	N	1			173

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

05	713 N	534	-0-	-179	-0-	75 1	459 3	N	-0-			224
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	75 1	458 3	N	2			226
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	63 1	384 3	N	8			234
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	103 1	633 3	N	2			236
09	0	695	-0-	695	695	96 1	593 3	N	5			241
10	0	728	-0-	728	1423	101 1	619 3	N	7			248

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	224 1	1379 3	N	29			127
06	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	216 1	1329 3	N	33			160
07	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	220 1	1354 3	N	27			187
08	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	219 1	1343 3	N	26			213
09	0	1549	-0-	1549	1549	213 1	1306 3	N	27			240
*10	3100 N	1615	-0-	-1485	64	220 1	1351 3	N	40			280

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 90		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9024 - 9471					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	126	1	775	3	N	12				203
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	116	1	713	3	N	11				214
07	930 N	638	-0-	-292	-0-	88	1	540	3	N	9				223
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	127	1	781	3	N	-0-				223
09	0	796	-0-	796	796	111	1	684	3	N	1				224
10	0	833	-0-	833	1629	116	1	709	3	N	7				231
-----															
N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9841		PERF. 9064 - 9492					
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	366	1	2247	3	N	34				157
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	342	1	2104	3	N	23				180
07	2542 N	1920	-0-	-622	-0-	266	1	1637	3	N	15				195
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	404	1	2479	3	N	17				212
09	0	2447	-0-	2447	2447	340	1	2085	3	N	20				232
*10	4783 X	2336	-0-	-2447	-0-	325	1	1993	3	N	16				248
-----															
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630					
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	92	1	565	3	N	26				288
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	87	1	535	3	N	22	188	1		122
07	713 N	500	-0-	-213	-0-	67	1	415	3	N	16				138
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	N	32				170
09	0	595	-0-	595	595	77	1	476	3	N	38				208
*10	1260 N	665	-0-	-595	-0-	87	1	535	3	N	39				247
-----															
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9032 - 9724					
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	N	10				98
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	175	1	1074	3	N	15				113
07	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	176	1	1084	3	N	12				125
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	174	1	1071	3	N	13				138
09	0	1211	-0-	1211	1211	168	1	1032	3	N	10				148
10	0	1223	-0-	1223	2434	170	1	1042	3	N	10				158

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.//	79636 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	2	RRCID -> 080955	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9372	- 9666						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #:	8	RRCID -> 161284	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9242	- 9669						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
-----														
MCMORDIE		WELL #:	9025	RRCID -> 163226	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9310	- 9482						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----														
MCMORDIE		WELL #:	1025	RRCID -> 164890	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9281	- 9578						
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	N	8		87
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3		90
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5		95
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	3	2	9	N	2		97
09		0	746	-0-	746	746	744	3	2	9	N	2		99
10		0	720	-0-	720	1466	714	3	6	9	N	5		104
-----														
MCMORDIE		WELL #:	1125	RRCID -> 194621	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9364	- 9688						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #:	1226	RRCID -> 196366	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 9290	- 9916						
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	507	3	8	9	N	7		300
06		510 N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3	9	N	3		303
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4		307
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-		307
09		0	520	-0-	520	520	519	3	1	9	N	1		308
10		0	554	-0-	554	1074	546	3	8	9	N	7		315
-----														
MCMORDIE 26		WELL #:	1326	RRCID -> 199163	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9674	- 10124						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1625		RRCID -> 199164	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 9394	-		9844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9247	-		9885				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9773	-		10183				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9274	-		9422				
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7			110
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	583	3	3	9	N	3			113
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	608	3	6	9	N	5			118
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	550	3	2	9	N	2			120
09	0	566	-0-	566	-0-	560	3	6	9	N	5			125
10	0	610	-0-	610	-0-	1176	3	3	9	N	3			128
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9296	-		9923				
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15			105
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	438	3	6	9	N	5			110
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	582	3	11	9	N	10			120
08	620 N	414	-0-	-206	-0-	411	3	3	9	N	3			123
09	0	560	-0-	560	-0-	549	3	11	9	N	10			133
10	0	644	-0-	644	-0-	1204	3	15	9	N	14			147
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10327	PERF. 9711	-		9919				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 9975	-		12287				
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2398	3	43	9	N	39			125
06	2430 N	1219	-0-	-1211	-0-	1202	3	17	9	N	15			140
07	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	1983	3	26	9	N	24			164
08	2449 N	199	-0-	-2250	-0-	199	3			N	-0-			164
09	0	5355	-0-	5355	-0-	5282	3	73	9	N	66			230
10	0	4981	-0-	4981	-0-	10336	3	67	9	N	61	192	1	99

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
RASOR				WELL #: 1047	RRCID -> 257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222	-	9408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
-----															
W.H. CLARK				WELL #: 1049	RRCID -> 259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474	-	10178		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHRISTIE TIPPS				WELL #: 3051	RRCID -> 267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366	-	9394		
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	628	3	9	9	N	8				125
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	604	3	8	9	N	7				132
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	615	3	7	9	N	6				138
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	620	3	6	9	N	5				143
09	0	599	-0-	599	-0-	595	3	4	9	N	4				147
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				147
-----															
EWING				WELL #: 174	RRCID -> 278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987	-	9278		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MCMORDIE 86				WELL #: 7	RRCID -> 172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872	-	9432		
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1149	2	22	9	N	20				97
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	2	17	9	N	15				112
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20	9	N	18				130
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1256	2	25	9	N	23				153
09	0	1225	-0-	1225	-0-	1212	2	13	9	N	12				165
10	0	1206	-0-	1206	-0-	2431	2			N	-0-				165
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MCMORDIE				WELL #: 2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230	-	11754		
05	10137 X	9792	-0-	-345	-0-	9608	3	184	9	N	167	192	1		146
06	9390 X	7543	-0-	-1847	-0-	7408	3	135	9	N	123				269
07	9827 X	9416	-0-	-411	-0-	9264	3	152	9	N	138	190	1		217
08	9827 X	8433	-0-	-1394	-0-	8278	3	155	9	N	141	188	1		170
09	9510 X	7750	-0-	-1760	-0-	7610	3	140	9	N	127				297
10	0	9576	-0-	9576	-0-	9381	3	195	9	N	177	193	1		281

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
WAKITA OPERATING, LLC 891725  
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BCE-MACH II LLC 040205  
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296  
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			28
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			28
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			28
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY THORMODSGAARD		562560		WELL #: 5H		RRCID -> 180393		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 4H		RRCID -> 183239		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184511		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164								
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	651 N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	0	2263	-0-	2263	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876 -	2976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
ARROW OIL & GAS, LLC				033228									
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6924 -	6940
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-		106
*10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-		106

ATHENA ENERGY, INC.				036051				CNTY: HANSFORD					
LANGSTON UNIT		WELL #:			RRCID ->	040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6899 -	6905
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/15/2018													

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HANSFORD					
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	106380	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6876 -	6892
05	1550 #	1206	-0-	-344	-0-	-0-		1206 3		N	-0-		-0-
06	1380 #	924	-0-	-456	-0-	-0-		924 3		N	-0-		-0-
07	1333 #	394	-0-	-939	-0-	-0-		394 3		N	-0-		-0-
08	1333 #	4	-0-	-1329	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1209 #	58	-0-	-1151	-0-	-0-		58 3		N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #:		3	RRCID ->	187546	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	6886 -	6894
05	1519 #	1393	-0-	-126	-0-	-0-		1393 3		N	-0-		-0-
06	1470 #	1113	-0-	-357	-0-	-0-		1113 3		N	-0-		-0-
07	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	-0-		1910 3		N	-0-		-0-
08	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	-0-		2166 3		N	-0-		-0-
10	1395 #	1170	-0-	-225	-0-	-0-		1170 3		N	-0-		-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC				100429				CNTY: HANSFORD					
ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6858 -	6868
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-		16
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-		16
07	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	-0-		1030 2		N	-0-		16
08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-		16
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735 2		N	-0-		16
10	0	542	-0-	542	542	542		1 1	541 2	N	-0-		-0-



SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRANDVIK, HARRIET				WELL #:	1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		682 #	678	-0-	-4	-0-	31 1	647 2	N	-0-			-0-	
06		660 #	651	-0-	-9	-0-	30 1	621 2	N	-0-			-0-	
07		682 #	674	-0-	-8	-0-	31 1	643 2	N	-0-			-0-	
08		682 #	659	-0-	-23	-0-	31 1	628 2	N	-0-			-0-	
09		0	640	-0-	640	-0-	30 1	610 2	N	-0-			-0-	
10		0	684	-0-	684	-0-	31 1	653 2	N	-0-			-0-	
-----														
ARCHER				WELL #:	1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07		1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			60	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7		-0-	
-----														
ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889	
05		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	126 1	1656 2	N	-0-			33	
06		1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	130 1	1650 2	N	-0-			33	
07		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	122 1	1514 2	N	-0-			33	
08		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	122 1	1372 2	N	-0-			33	
09		1170 #	1107	-0-	-63	-0-	130 1	977 2	N	-0-			33	
10		0	1506	-0-	1506	-0-	1482 2	24 9	N	22			55	
-----														
ARCHER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793	
05		1674 #	1609	-0-	-65	-0-	1609 2		N	-0-			-0-	
06		1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-	
07		1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-	
08		1674 #	1593	-0-	-81	-0-	1593 2		N	-0-			-0-	
09		1620 #	1562	-0-	-58	-0-	1562 2		N	-0-			-0-	
10		0	1749	-0-	1749	-0-	1692 2	57 9	N	52			52	
-----														
GERTRUDE				WELL #:	1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 - 6689	
05		792 R	792	-0-	-0-	-0-	202 1	490 2	N	91			190	
							100 9							
06		720 #	220	-0-	-500	-0-	202 1	18 2	N	-0-			190	
07		837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			190	
08		837 #	355	-0-	-482	-0-	111 1	160 2	N	76	176 1		90	
							84 9							
09		810 #	753	-0-	-57	-0-	202 1	395 2	N	142			232	
							156 9							
10		0	562	-0-	562	-0-	473 2	89 9	N	81	176 1		137	
-----														
LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955	
05		2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	31 1	2298 2	N	-0-			-0-	
06		2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	30 1	2100 2	N	-0-			-0-	
07		2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	31 1	2204 2	N	-0-			-0-	
08		2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	31 1	2205 2	N	-0-			-0-	
09		0	2252	-0-	2252	-0-	30 1	2222 2	N	-0-			-0-	
10		0	1288	-0-	1288	-0-	3540 1	10 1	N	-0-			-0-	

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 126314		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6706 - 6811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	130	1	615	2	N	30			180
06	701 R	701	-0-	-0-	-0-	33	9	571	2	N	-0-			180
07	816 R	816	-0-	-0-	-0-	130	1	672	2	N	13	168	1	25
08	682 #	572	-0-	-110	-0-	14	9	428	2	N	13			38
09	769 R	769	-0-	-0-	-0-	130	1	611	2	N	25			63
10	0	641	-0-	641	641	28	9	2	9	N	2			65
-----														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 126625		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6763 - 6772				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 135707		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 6669 - 6769				
05	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	100			190
06	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	110	9	2538	2	N	208	174	1	224
07	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	229	9	2663	2	N	72	176	1	120
08	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	79	9	2344	2	N	132			252
09	3003 R	3003	-0-	-0-	-0-	202	1	2690	2	N	101	177	1	176
10	0	2721	-0-	2721	2721	145	9	87	9	N	79	177	1	78
-----														
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 141186		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6665 - 6677				
05	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
06	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
07	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
08	1922 #	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
09	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
10	0	2205	-0-	2205	2205	2205	2			N	-0-			-0-
-----														
STEDJE		WELL #: 1		RRCID -> 141508		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6856		PERF. 6688 - 6698				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 155828		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6691 - 6701				
05	1550 #	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1500 #	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	1519 #	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
08	1271 #	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
09	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
10	0	1699	-0-	1699	1699	1658	2	41	9	N	37			37

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6876 - 6892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		728 R	728	-0-	-0-	728 2			N	-0-		-0-
06		546 R	546	-0-	-0-	546 2			N	-0-		-0-
07		434 #	270	-0-	-164	270 2			N	-0-		-0-
08		434 #	230	-0-	-204	230 2			N	-0-		-0-
09		420 #	383	-0-	-37	383 2			N	-0-		-0-
10		0	1179	-0-	1179	1179 2			N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6768 - 6776	
05		1798 #	1429	-0-	-369	1429 2			N	-0-		-0-
06		1740 #	1209	-0-	-531	1209 2			N	-0-		-0-
07		1798 #	688	-0-	-1110	688 2			N	-0-		-0-
08		1767 #	930	-0-	-837	930 2			N	-0-		-0-
09		1530 #	1346	-0-	-184	1346 2			N	-0-		-0-
10		0	2506	-0-	2506	2506 2			N	-0-		-0-
-----												
NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 6734 - 6740	
05		1364 #	775	-0-	-589	775 2			N	-0-		37
06		1320 #	669	-0-	-651	669 2			N	-0-		37
07		1443 R	1443	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		37
08		1168 R	1168	-0-	-0-	1168 2			N	-0-		37
09		1517 R	1517	-0-	-0-	1517 2			N	-0-		37
10		0	2079	-0-	2079	2079 2			N	-0-	37 7	-0-
-----												
THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6802 - 6808	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 6974 - 6980	
05		1147 #	1103	-0-	-44	31 1	1072 2		N	-0-		-0-
06		1110 #	1039	-0-	-71	30 1	1009 2		N	-0-		-0-
07		1147 #	1096	-0-	-51	31 1	1065 2		N	-0-		-0-
08		1147 #	1043	-0-	-104	31 1	1012 2		N	-0-		-0-
09		0	1045	-0-	1045	30 1	1015 2		N	-0-		-0-
10		0	754	-0-	754	17 1	737 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6750 - 6758	
05		4619 #	4199	-0-	-420	4199 2			N	-0-		-0-
06		4470 #	3946	-0-	-524	3946 2			N	-0-		-0-
07		4340 #	1309	-0-	-3031	1309 2			N	-0-		-0-
08		4340 #	2745	-0-	-1595	2745 2			N	-0-		-0-
09		4170 #	2245	-0-	-1925	2245 2			N	-0-		-0-
10		0	6449	-0-	6449	6449 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B	CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560						
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 6742 - 6750
05	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	130 1	1397 2	N	20	92
06	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	22 9	130 1	N	-0-	92
07	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	130 1	1226 2	N	-0-	92
08	964 R	964	-0-	-0-	-0-	130 1	1063 2	N	-0-	92
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	130 1	834 2	N	-0-	92
10	0	1204	-0-	1204	1204	130 1	1105 2	N	-0-	92
						1151 2	53 9	N	48	140
-----										
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 6666 - 6722
05	341 #	239	-0-	-102	-0-	239 2		N	-0-	-0-
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-	-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
10	0	492	-0-	492	492	492 2		N	-0-	-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640 PERF. 6900 - 6910
JACKSON, ROYAL C. -B-				1						
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	45
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	45
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
-----										
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055 PERF. 6913 - 6926
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	102
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	102
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	102
08	434 #	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-	102
09	420 #	310	-0-	-110	-0-	310 2		N	-0-	102
10	0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-	102
-----										
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		747757	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6837 - 6844
CATOR				3						
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	132	132 3		N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6736 - 6745
SAL				3						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
08	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-
10	0		369	-0-	369	369	369	3	N	-0-		-0-

LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959
05	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1528	3	28	9	N	25
06	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	N	19
07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1006	3	20	9	N	18
08	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1486	3	15	9	N	14
09	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1497	3	14	9	N	13
*10	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1557	3	8	9	N	7

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		ETLING		562560								
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	31	1	2789	2	N	-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	30	1	2699	2	N	-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	-0-
08	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	31	1	2682	2	N	1
							1	9				
09	0		2592	-0-	2592	2592	30	1	2562	2	N	-0-
10	0		2370	-0-	2370	4962	31	1	2339	2	N	-0-

SHAPLEY, NW. (MARMATON)				82681 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		HENSON		562560								
HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 5962
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHAPLEY, S (MORROW, UP.)				82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		HIGGS		562560								
HIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	081025	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6848 - 6913
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	-0-
08	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	22	1	1172	2	N	-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	29	1	1555	2	N	-0-
10	0		1047	-0-	1047	1047	16	1	1031	2	N	-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	31 1	418 2	N	-0-		141 1		46
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	N	1				47
							1 9							
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	N	-0-				47
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	29 1	415 2	N	-0-				47
09		0	316	-0-	316	316	19 1	297 2	N	-0-				47
10		0	218	-0-	218	534	17 1	201 2	N	-0-				47
-----														
COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819		
05		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	31 1	1171 2	N	-0-		81 1		111
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	30 1	1118 2	N	-0-				111
07		1364 N	1094	-0-	-270	-0-	29 1	1065 2	N	-0-				111
08		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	28 1	1013 2	N	-0-				111
09		0	1079	-0-	1079	1079	29 1	1050 2	N	-0-				111
10		0	668	-0-	668	1747	10 1	658 2	N	-0-				111
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SHARE (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180		
05		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-				-0-
06		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-				-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-				-0-
08		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-				-0-
09		0	578	-0-	578 B	578	578 3		N	-0-				-0-
10		0	603	-0-	603 B	1181	603 3		N	-0-				-0-
-----														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				101
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				101
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				101
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				101

SHARE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
COLLINSWORTH "40"				WELL #:	1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
THELMA -A-				WELL #:	2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7433		
05	2338 N	2338	-0-	-0-		-0-	2319	2	19	9	N	17			146
06	2234 N	2234	-0-	-0-		-0-	2234	2			N	-0-	133	1	13
07	2201 N	1982	-0-	-219		-0-	1982	2			N	-0-			13
08	2269 N	2269	-0-	-0-		-0-	2269	2			N	-0-			13
09	2310 N	2310	-0-	-0-		-0-	2296	2	14	9	N	13			26
10	0	2361	-0-	2361		2361	2361	2			N	-0-			26

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: OCHILTREE								
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 - 7378		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CNTY: OCHILTREE								
CONNOR, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7570 - 7574		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022															

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395			CNTY: OCHILTREE								
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8264 - 8268		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C.				748943			CNTY: OCHILTREE								
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 - 7878		
05	135 N	135	-0-	-0-		-0-	135	1			N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	1			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	1			N	-0-			-0-
08	124 N	20	-0-	-104		-0-	20	1			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10		10	10	1			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		10					N	-0-			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
WOOLLEY, GARY W. DURHAM				941486								
				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH				562560								
				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868			
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	30	1	N	-0-			-0-
07	868 N	708	-0-	-160 B	-0-	28	1	N	-0-			-0-
08	806 N	618	-0-	-188 B	-0-	26	1	N	-0-			-0-
09	0	688	-0-	688 B	688	30	1	N	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492 B	1180	31	1	N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.				676084								
				WELL #: 1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	- 7622			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY CARLSON TRUST				877099								
				WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
-----												
SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC BANNER-GREGG				703395								
				WELL #: 1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231	- 8239			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		//CONT.//		82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227	-	8243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
ESTES AND COMPANY LLC.		254560								
CLEMMENT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7800	-	7874
05	682 #	645	-0-	-37	-0-	645 2	N	-0-		5
06	660 #	613	-0-	-47	-0-	613 2	N	-0-		5
07	682 #	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-		5
08	682 #	633	-0-	-49	-0-	633 2	N	-0-		5
09	660 #	615	-0-	-45	-0-	615 2	N	-0-		5
10	0	632	-0-	632	632	632 2	N	-0-		5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
CABINESS		WELL #:		1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	-	7593
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	31 1	89 2	N	-0-	215
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	30 1	82 2	N	-0-	215
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	31 1	56 2	N	-0-	215
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	27 1	39 2	N	-0-	215
09	0	72	-0-	72	72	30 1	42 2	N	-0-	215
10	0	79	-0-	79	151	31 1	48 2	N	-0-	215

PECKENPAUGH FARMS				648900						
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	-	7304
05	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-
06	600 #	590	-0-	-10	-0-	590 2		N	-0-	-0-
07	620 #	562	-0-	-58	-0-	562 2		N	-0-	-0-
08	620 #	585	-0-	-35	-0-	585 2		N	-0-	-0-
09	600 #	574	-0-	-26	-0-	574 2		N	-0-	-0-
10	0	612	-0-	612	612	612 2		N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	-	7398
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHARE, C. M.				1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	-	7291
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEBE				WELL #:	102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
FRANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471										
BOESA		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402			
05	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	3			N	-0-			15
06	1890 #	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-			15
07	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			15
08	1891 #	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			N	-0-			15
09	0	898	-0-	898	-0-	898	3			N	-0-			15
10	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
TERESA		WELL #:		1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF. 14259 - 16320			
05	0	26747	-0-	26747	B	70248	26703	3	44	9	N	40		71
06	0	32881	-0-	32881	B	103129	32845	3	36	9	N	33		104
07	137609 X	34480	-0-	-103129			34463	3	17	9	N	15		119
08	37876 X	37876	-0-	-0-			37869	3	7	9	N	6		125
09	0	35674	-0-	35674		35674	35651	3	23	9	N	21		146
10	31496 X	NO RPT	-0-	-31496		4178				N	NO RPT			146

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	925	2	20	9	N	18		269
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	662	2	3	9	N	3		272
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	225	2	249	9	N	226	191 1	307
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-		307
09	0	776	-0-	776	-0-	776	2			N	-0-		307
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	776				N	-0-		307

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 PALO DURO RESOURCES LLC 637389  
 COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694  
 COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

SHIRLEY (CLEVELAND) G. & S. INC. KIRK		83372 333 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		86BL	RRCID ->	092239	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390	-	6024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2					-0-
08	837 N	620	-0-	-217	-0-	620	2					-0-
09	0	851	-0-	851	-0-	851	2					-0-
*10	1213 N	362	-0-	-851	-0-	362	2					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC TEYEBGAUGH		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1115	RRCID ->	079430	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5932	-	5954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY WINEGEART		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1118	RRCID ->	280461	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103	-	6140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KIRK UNIT		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1	RRCID ->	046516	COMPL. DATE	02/13/1969	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5974	-	6017
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2					-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2					-0-
08	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2					-0-
09	0	309	-0-	309	-0-	309	2					-0-
10	0	346	-0-	346	-0-	346	2					-0-

HOLT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5963	-	5983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1					-0-		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1					-0-		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1					-0-		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1					-0-		
09	0	60	-0-	60	-0-	60	1					-0-		
10	0	62	-0-	62	-0-	122	1					-0-		

SHIRLEY (MARMATON) HOME PETROLEUM CORP. COMANCHE		83372 400 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:		1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	6008	-	6018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1					-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (MARMATON)		//CONT.//		83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
R & A MOORE, INC.				685765									
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
-----													
SHIRLEY (TONKAWA)				83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
G. & S. INC.				292316									
KIRK		WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BCE-MACH III LLC		040209															
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678									
MY BABY		WELL #: 2															
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					64	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					64	
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					64	
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					64	
09	0	180	-0-	180	-0-	180	2			Y	-0-					64	
10	0	192	-0-	192	-0-	372	192	2		Y	-0-					64	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 160597		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338									
COFFEE ESTATE		WELL #: 2															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 235848		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
MCCOY		WELL #: 4		RRCID -> 258737		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753									
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	71	1			40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		COFFEE ESTATE	WELL #:	303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604		
05	3100 N	4915	-0-	1815	1815	4799	2	116	9	N	105					365
06	3000 N	1593	-0-	-1407	408	1515	2	78	9	N	71	194	1			242
07	2040 N	1632	-0-	-408	-0-	1514	2	118	9	N	107	173	1			176
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	144					320
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					320
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					320

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ROGERS "A"	WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10174 - 10282		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		MAKE BELIEVE	WELL #:	3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9608 - 10899		
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					56
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					56
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					56
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					56
09	0	1360	-0-	1360	1360	1360	3			N	-0-					56
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					56

MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9598 - 11118				
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2039	3	86	9	N	78					196
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					196
07	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944	3			N	-0-					196
08	2139 N	1700	-0-	-439	-0-	1700	3			N	-0-					196
09	0	1588	-0-	1588	1588	1588	3			N	-0-					196
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					196

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1468	3	37	9	N	34	91
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1309	3	14	9	N	13	104
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1438	3	7	9	N	6	110
08	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1341	3	9	9	N	8	118
09	0		1173	-0-	1173	-0-	1156	3	17	9	N	15	133
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	133
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932													
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7286	3	61	9	N	55	184
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7035	3	46	9	N	42	226
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5849	3	19	9	N	17	58
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7239	3	31	9	N	28	86
09	0		6583	-0-	6583	-0-	6522	3	61	9	N	55	141
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	3483				N	NO RPT	141
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932													
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	681	3	33	9	N	30	134
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	N	11	145
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	607	3	4	9	N	4	149
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	578	3	3	9	N	3	152
09	0		582	-0-	582	-0-	571	3	11	9	N	10	162
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	162
-----													
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172													
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	3	31	9	N	28	223
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10	233
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	291	3	17	9	N	15	248
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	272	3	11	9	N	10	258
09	0		256	-0-	256	-0-	252	3	4	9	N	4	262
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	262
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036													
05	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-	126
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-	126
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-	126
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	126
09	0		379	-0-	379	-0-	379	3			N	-0-	126
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	224				N	NO RPT	126
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008													
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	249
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-	249
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-	249
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-	249
09	0		366	-0-	366	-0-	366	3			N	-0-	249
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	249
-----													
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060													
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	97
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	97
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	97



-----													
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069 3		8 9	N		7	159
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N		-0-	159
07		1085 N	907	-0-	-178	-0-	907 3			N		-0-	159
08		1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 3			N		-0-	159
09		0	992	-0-	992	992	983 3		9 9	N		8	167
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	93				N		NO RPT	167
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234													
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1657 3		30 9	N		27	57
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3			N		-0-	57
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1701 3		11 9	N		10	67
08		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1431 3		9 9	N		8	75
09		0	1207	-0-	1207	1207	1193 3		14 9	N		13	88
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N		NO RPT	88
-----													
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172													
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 3		15 9	N		14	117
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	722 3		17 9	N		15	132
07		775 N	762	-0-	-13	-0-	751 3		11 9	N		10	142
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	759 3		25 9	N		23	165
09		0	750	-0-	750	750	739 3		11 9	N		10	175
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N		NO RPT	175
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136													
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231 3		13 9	N		12	142
06		1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1113 3		10 9	N		9	151
07		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1104 3		8 9	N		7	158
08		1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1044 3		8 9	N		7	165
09		0	936	-0-	936	936	925 3		11 9	N		10	175
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N		NO RPT	175
-----													
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964													
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451 3		6 9	N		5	270
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3			N		-0-	270
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	440 3		2 9	N		2	272
08		465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3			N		-0-	272
09		0	418	-0-	418	418	418 3			N		-0-	272
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N		NO RPT	272
-----													
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130													
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3			N		-0-	106
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3			N		-0-	106
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			N		-0-	106
08		1705 N	1474	-0-	-231	-0-	1474 3			N		-0-	106
09		0	1456	-0-	1456	1456	1456 3			N		-0-	106
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	30				N		NO RPT	106
-----													
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160													
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	294 3		20 9	N		18	173
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	265 3		13 9	N		12	185
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	249 3		17 9	N		15	200
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	259 3		9 9	N		8	208
09		0	262	-0-	262	262	256 3		6 9	N		5	213
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N		NO RPT	213

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
IMAGINE		WELL #: 1059		RRCID -> 257548	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9884	- 11266							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
-----															
IMAGINE		WELL #: 759		RRCID -> 257664	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9594	- 11076							
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				133
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2				135
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2				137
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	N	5				142
09	0	187	-0-	187	187	181	3	6	9	N	5				147
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				147
-----															
IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9590	- 11086							
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2				171
06	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1301	3			N	-0-				171
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-				171
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	N	25				196
09	0	1342	-0-	1342	1342	1287	3	55	9	N	50				246
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				246
-----															
IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 257786	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 9680	- 11010							
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				43
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				43
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				43
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				43
09	0	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-				43
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				43
-----															
MAKE BELIEVE		WELL #: 2178		RRCID -> 257868	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 10999	PERF. 9400	- 10942							
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1183	3	20	9	N	18				85
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	3	13	9	N	12				97
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3	7	9	N	6				103
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	N	10				113
09	0	872	-0-	872	872	857	3	15	9	N	14				127
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				127
-----															
MAKE BELIEVE		WELL #: 2378		RRCID -> 259683	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9288	- 10726							
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	N	44				229
06	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1558	3	22	9	N	20				249
07	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1570	3	29	9	N	26	188	1		87
08	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1531	3	17	9	N	15				102
09	0	1419	-0-	1419	1419	1399	3	20	9	N	18				120
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				120
-----															
MAKE BELIEVE		WELL #: 2678		RRCID -> 262802	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 9524	- 10952							
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5				183
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	N	5				188
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	N	2				190
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	254	3	3	9	N	3				193
09	0	297	-0-	297	297	295	3	2	9	N	2				195
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	49					N	NO RPT				195

SHREIKEY (MORROW)		83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
OSBORNE 37		WELL #: 1 C		RRCID -> 066881		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MY BABY		WELL #: 1		RRCID -> 071198		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BYRUM-COFFEE		WELL #: 1		RRCID -> 061068		COMPL. DATE 05/25/1974		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870								
05	T. A.	127	-0-	127	320	113	2	14	9	N	13					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					38
07	373 X	53	-0-	-320	-0-	53	2			N	-0-					38
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
MCCOY, BOB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061070		COMPL. DATE 09/16/1974		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 061521		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810								
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					88
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					88
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					88
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					88
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					88
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					88

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		WELL #:		3	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		WELL #:		3	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
SHREIKEY (DOWNTOWN, MORROW) //CONT.// 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532															
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1925	2	80	9	N	73			143
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1965	2	19	9	N	17			160
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2039	2	8	9	N	7			167
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	2	7	9	N	6			173
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			173
10		0	1742	-0-	1742	1742	1729	2	13	9	N	12			185
-----															
SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217															
05		1519 X	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-			111
06		2880 X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2			N	-0-			111
07		2976 X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-			111
08		2976 X	1508	-0-	-1468	-0-	1508	2			N	-0-			111
09		0	1829	-0-	1829	1829	1829	2			N	-0-			111
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			111
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----															
SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044															
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			41
06		2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-			41
07		2635 N	2213	-0-	-422	-0-	2213	2			N	-0-			41
08		1829 N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-			41
09		0	1718	-0-	1718	1718	1718	2			N	-0-			41
10		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			41
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404															
05		3906 X	3432	-0-	-474	-0-	3432	2			Y	-0-			-0-
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-
07		3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			Y	-0-			-0-
08		3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			Y	-0-			-0-
09		0	3316	-0-	3316	3316	3316	2			Y	-0-			-0-
10		0	2720	-0-	2720	6036	2720	2			Y	-0-			-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
STILES-WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	196294	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16824	PERF. 14014 - 14048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2	N	-0-		105
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-		105
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		105
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		105
09	0	242	-0-	242	242	242	2	N	-0-		105
10	0	239	-0-	239	481	239	2	N	-0-		105
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
GUIPEL		WELL #:		1	RRCID ->	148785	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9140 - 9145
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-		-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	58			N	NO RPT		-0-
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
TAYLOR		WELL #:		2084	RRCID ->	085569	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8067 - 8073
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHORT, JAMES		WELL #:		1080	RRCID ->	184436	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8048 - 8059
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
BOLERJACK		WELL #:		1048	RRCID ->	146806	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 3284 - 3580
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)				84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7932 - 7940
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		228
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		228
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		228
08	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	3	N	-0-		228
09	0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-		228
10	0	868	-0-	868	1704	868	3	N	-0-		228

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
TAYLOR				WELL #: 1070	RRCID -> 063646	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8107	-	8123				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	494	62	1	432	2	N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7176	-	7694				
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-			-0-
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-			-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			-0-
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593	593	593	2			N	-0-			-0-
-----														
BUSCHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 128082	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7107	-	7635				
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
07	2232 N	863	-0-	-1369	-0-	863	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1467	-0-	-633	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
10	0	1779	-0-	1779	1779	1779	2			N	-0-			-0-
-----														
JILPETCO, INC.				432469										
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8182	-	8394				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLLAND GRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 095600	COMPL. DATE 06/01/1981	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7766	-	7793				
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-			61
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-			61
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	N	-0-			61
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-			61
09	0	374	-0-	374	374	30	1	344	2	N	-0-			61
10	0	471	-0-	471	845	31	1	440	2	N	-0-			61
-----														
BETTY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 128088	COMPL. DATE 06/26/1988	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7728	-	7752				
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-			27
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	30	1	319	2	N	-0-			27
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-			27
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-			27
09	0	346	-0-	346	346	30	1	316	2	N	-0-			27
10	0	366	-0-	366	712	31	1	335	2	N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.// 84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	29 1	1205 2	N	5	103
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	6 9	1218 2	N	2	105
07	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	2 9	1117 2	N	-0-	105
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1211 2	N	-0-	105
09	0	1187	-0-	1187	1187	31 1	1157 2	N	-0-	105
10	0	1311	-0-	1311	2498	30 1	1280 2	N	-0-	105
-----										
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 217054		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860		
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-	-0-
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-	-0-
09	0	579	-0-	579	579	579 3		N	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	52			N	NO RPT	-0-
-----										
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 230019		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999		
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-	-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	-0-
07	1178 N	269	-0-	-909	-0-	269 3		N	-0-	-0-
08	899 N	627	-0-	-272	-0-	627 3		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEARD "19"		WELL #: 1		RRCID -> 234505		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076		
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-	-0-
09	0	41	-0-	41	41	41 3		N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-



SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
TENISON OIL COMPANY				841409									
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130		N	NO RPT			-0-
SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.				254560									
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652									
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER				WELL #:	1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) GROVES, TROY GROVES-SEBRING		85000 200 335986		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 7148 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY OLOUGHLIN, C. C., JR.		562560		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6900 - 6918		
		WELL #: 2										
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	2	69
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2	9					
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-	69
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	2	71
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	9					
10	0	439	-0-	439	439	31	1	399	2	N	-0-	71
						27	1	382	2	N	-0-	71
						28	1	411	2	N	-0-	71

OLOUGHLIN, N.		562560		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7088 - 7115		
		WELL #: 1										
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	7	46
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	8	9					
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	5	51
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	6	9					
09	0	1890	-0-	1890	1890	25	1	1479	2	N	3	54
10	0	2224	-0-	2224	4114	3	9					
						31	1	2040	2	N	-0-	54
						27	1	1834	2	N	26	80
						29	9					
						28	1	2193	2	N	3	83
						3	9					

NELSON		562560		RRCID -> 185244		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6869 - 6900		
		WELL #: 1061										
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	176	1	2539	2	N	34	155
06	2100 X	1687	-0-	-413	-0-	37	9					
07	2945 X	2698	-0-	-247	-0-	139	1	1547	2	N	1	156
08	2945 X	396	-0-	-2549	-0-	1	9					
09	2850 X	95	-0-	-2755	-0-	177	1	2517	2	N	4	27
10	0	571	-0-	571	571	4	9					
						177	1	219	2	N	-0-	27
						95	1					27
						21	1	550	2	N	-0-	27

POPE		562560		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7412 - 7434		
		WELL #: 1										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//	85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569									
BISHOP			WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6633	- 6643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*10	343 N	103	-0-	-240	-0-	103	2	N	-0-			-0-
-----												
WOOLLEY, GARY W.			941486									
BETTY, H. R.			WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7232	- 7237				
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)			85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872									
WILBANKS, HIX ESTATE			WELL #: 4101	RRCID -> 286831	COMPL. DATE 07/09/2018	TOTAL DEPTH 8089	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
PHELPS			WELL #: 3101	RRCID -> 141502	COMPL. DATE 03/30/1992	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3898	- 3901				
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)			85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802									
LASATER 71			WELL #: 1	RRCID -> 254279	COMPL. DATE 09/15/2009	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7248	- 7258				
05	2542 X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2	N	-0-			30
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-			30
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			30
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			30
09	2640 N	2291	-0-	-349	-0-	2291	2	N	-0-			30
10	2604 N	2379	-0-	-225	-0-	2379	2	N	-0-			30
-----												
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
GREENE, E. C. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 022703	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7321	- 7342				
05	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	300	1	1047	2	N	-0-	130
06	1290 N	954	-0-	-336	-0-	210	1	744	2	N	-0-	130
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	260	1	1031	2	N	-0-	130
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	310	1	1155	2	N	-0-	130
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	948	2	N	-0-	130
10	0	1233	-0-	1233	-0-	240	1	993	2	N	-0-	130

-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LASATER & CO, INC. 487415												
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		196
06		1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	2	N	-0-		196
07		1209 N	974	-0-	-235	-0-	974	2	N	-0-		196
08		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2	N	-0-		196
09		0	993	-0-	993	993	993	2	N	-0-		196
10		0	1017	-0-	1017	2010	1017	2	N	-0-		196
-----												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		45
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-		45
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		45
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		45
09		0	83	-0-	83	83	83	2	N	-0-		45
10		0	7	-0-	7	90	7	2	N	-0-		45
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683												
05		3525 R	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-		75
06		2850 #	2840	-0-	-10	-0-	2840	2	N	-0-		75
07		4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-		75
08		3802 R	3802	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	10 9	9	84
09		2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		84
10		0	3890	-0-	3890	3890	3890	2	N	-0-		84
-----												
SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
LASATER & CO, INC. 487415												
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HAIDER OPERATING, LLC 342767												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	202	1	996	2	N	3	70	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	202	1	1058	2	N	30	100	
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	N	95	195	
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	202	1	807	2	N	-0-	195	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	202	1	484	2	N	15	194	
10	0	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-	75	
											16	1	
											119	7	

  

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	103
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	103
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	103
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	103
09	0	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-	103
10	0	375	-0-	375	723	375	3			N	-0-	103

  

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
LOUISE		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	DLQ G-10	1462	-0-	1462	8264	1462	3			Y	-0-	33	
06	3000 N	1392	-0-	-1608	6656	1392	3			Y	-0-	33	
07	3100 N	1225	-0-	-1875	4781	1225	3			Y	-0-	33	
08	3100 N	1334	-0-	-1766	3015	1334	3			Y	-0-	33	
09	0	1389	-0-	1389	4404	1389	3			Y	-0-	33	
*10	3100 N	1479	-0-	-1621	2783	1479	3			Y	-0-	33	

  

LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	DLQ G-10	1461	-0-	1461	8663	1461	3			Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1391	-0-	-1609	7054	1391	3			Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1430	-0-	-1670	5384	1224	3	206	9	Y	187	1	
08	3100 N	1333	-0-	-1767	3617	1333	3			Y	-0-	-0-	
09	0	1595	-0-	1595	5212	1389	3	206	9	Y	187	1	
*10	3100 N	1479	-0-	-1621	3591	1479	3			Y	-0-	-0-	

  

SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-	-0-	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	-0-	
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3			N	-0-	-0-	
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-	-0-	
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-	-0-	
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-	-0-	

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
ODC		WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6610 - 6743	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----												
SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FRANK -F-		WELL #:		2	RRCID ->	290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6706 - 6747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-	39
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	39
07	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-	39
08	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-	39
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
-----												
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	2950 - 3060
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856
05	1612 N	10	-0-	-1602	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	-0-
07	1116 N	124	-0-	-992	-0-	124	2			N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	-0-
*10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-	-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2710 - 2722
05	2300 N	1432	-0-	-868	5221	1432	3			Y	-0-	-0-
06	3000 N	1356	-0-	-1644	3577	1356	3			Y	-0-	-0-
07	3100 N	1946	-0-	-1154	2423	1946	3			Y	-0-	-0-
08	3100 N	1861	-0-	-1239	1184	1861	3			Y	-0-	-0-
*09	3000 N	1868	-0-	-1132	52	1868	3			Y	-0-	-0-
10	0	1698	-0-	1698	1750	1698	3			Y	-0-	-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2726 - 2738
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1512	152	3			Y	-0-	-0-
06	1656 N	144	-0-	-1512	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-	-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-	-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-	-0-
-----												
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2762
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1490		152	3		Y	-0-				-0-
06	1634 N	144	-0-	-1490	-0-		144	3		Y	-0-				-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-		206	3		Y	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		Y	-0-				-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		Y	-0-				-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		Y	-0-				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													875461		
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPOONY (MISSISSIPPIAN)													85265 250		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	CNTY: OCHILTREE			
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463				
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3		N	-0-				12
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3		N	-0-				12
09	0	472	-0-	472	472		472	3		N	-0-				12
10	0	324	-0-	324	796		324	3		N	-0-				12
QUANAH PANHANDLE, LLC													684575		
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515				
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	3		N	-0-				-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3		N	-0-				-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-		743	3		N	-0-				-0-
08	775 N	716	-0-	-59	-0-		716	3		N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-
SPOONY (MORROW, LOWER)													85265 750		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364	CNTY: OCHILTREE			
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364				
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	3		N	-0-				-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	3		N	-0-				-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-		457	3		N	-0-				-0-
08	992 N	697	-0-	-295	-0-		697	3		N	-0-				-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	3		N	-0-				-0-
10	0	710	-0-	710	710		710	3		N	-0-				-0-
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.													130528		
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528													
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634													
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163													
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	1676	-0-	-525	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
09	0	1972	-0-	1972	1972	1972	3		N	-0-			-0-
10	0	2244	-0-	2244	4216	2244	3		N	-0-			-0-
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851													
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638													
05	899 N	761	-0-	-138	-0-	754	3	7 9	N	6			164
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	3	6 9	N	5			169
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1976	3	7 9	N	6			175
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	3	7 9	N	6			181
09	2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1831	3	12 9	N	11			192
10	0	1775	-0-	1775	1775	1772	3	3 9	N	3			195
-----													
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625													
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			88
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			88
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			88
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			88
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			88
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			88
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660													
05	3100 N	3293	-0-	193	809	3293	3		N	-0-			13
06	3966 X	3157	-0-	-809	-0-	3157	3		N	-0-			13
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			13
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			13
09	0	2995	-0-	2995	2995	2995	3		N	-0-			13
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	1290				N	NO RPT			13



STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT				-0-
STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591				
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				88
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-				88
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				88
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				88
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001 PERF. 6534 - 6549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09	0	408	-0-	408	408	408 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	408		N	NO RPT		-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042						
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 3277 - 3282
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: WHEELER		
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360 PERF. 3264 - 3337
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-		-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	341 N	62	-0-	-279	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
A.W. BURRELL		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492 PERF.15079 - 16371
05	868 X	503	-0-	-365	-0-	503 2	N	-0-		300
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		300
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311 2	N	-0-		300
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	547 2	N	20	181 1	139
09	0	728	-0-	728	728	728 2	N	-0-		139
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	418		N	NO RPT		139
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056				CNTY: WHEELER		
INVESTOR 57		WELL #:		2H	RRCID ->	262968	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12827 PERF.13064 - 17082
05	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8443 2	147 9	Y	134	228
06	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8272 2	112 9	Y	102	170
07	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	10 1	8448 2	Y	129	148
						142 9				
08	8215 X	8076	-0-	-139	-0-	7989 2	87 9	Y	79	76
09	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8318 2	151 9	Y	137	213
10	0	8857	-0-	8857	8857	8729 2	128 9	Y	116	162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2283	2 66 9	N	60		94
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	59	1 2555 2	N	41		135
						45	9				
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	90	1 2739 2	N	32		167
						35	9				
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	87	1 2747 2	N	24	151 1	40
						26	9				
09	0	2338	-0-	2338	2338	83	1 2240 2	N	14		54
						15	9				
10	0	2736	-0-	2736	5074	86	1 2616 2	N	31		85
						34	9				

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2 11 9	Y	10		55
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2 8 9	Y	7		62
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1218	2 35 9	Y	32		94
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1065	2 33 9	Y	30		124
09	0	977	-0-	977	977	964	2 13 9	Y	12		136
10	0	1201	-0-	1201	2178	43	1 1136 2	Y	20		156
						22	9				

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4846	2 442 9	Y	402	355 1	107
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	4621	2 473 9	Y	430	449 1	88
07	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4248	2 427 9	Y	388	373 1	103
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5187	2 442 9	Y	402	373 1	132
09	0	5597	-0-	5597	5597	5177	2 420 9	Y	382	409 1	105
10	0	5533	-0-	5533	11130	5157	2 376 9	Y	342	359 1	88

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

05	2852 X	1701	-0-	-1151	-0-	883	1 424 2	Y	358	353 1	100
						394	9				
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	816	1 86 2	Y	395	356 1	139
						435	9				
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	346	357 1	128
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	351	328 1	151
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	345	351 1	145
10	0	449	-0-	449	449	17	1 432 9	Y	393	351 1	187

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	977	1 6947 2	Y	667	533 1	181
						734	9				
06	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	1194	1 7368 2	Y	735	537 1	379
						809	9				
07	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7183	2 752 9	Y	684	898 1	165
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7014	2 756 9	Y	687	696 1	156
09	0	7784	-0-	7784	7784	7027	2 757 9	Y	688	724 1	120
10	0	8062	-0-	8062	15846	17	1 7255 2	Y	718	718 1	120
						790	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CREST RESOURCES, INC. 189901														
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			1861
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-			1861
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			1861
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			1861
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			1861
10	0	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-			1861
-----														
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854														
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3924	2	119	9	N	108			2945
06	4020 X	3519	-0-	-501	-0-	3423	2	96	9	N	87	187	1	2845
07	4154 X	3651	-0-	-503	-0-	3575	2	76	9	N	69			2914
08	4154 X	2911	-0-	-1243	-0-	2911	2			N	-0-	187	1	2727
09	0	4851	-0-	4851	4851	4733	2	118	9	N	107			2834
10	0	5585	-0-	5585	10436	5585	2			N	-0-			2834
-----														
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082														
05	9548 X	6350	-0-	-3198	-0-	6221	2	129	9	N	117			7075
06	9240 X	4861	-0-	-4379	-0-	4861	2			N	-0-	183	1	6892
07	8649 X	4766	-0-	-3883	-0-	4614	2	152	9	N	138			7030
08	8649 X	4331	-0-	-4318	-0-	4250	2	81	9	N	74			7104
09	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-			7104
10	0	10031	-0-	10031	10031	10031	2			N	-0-	195	1	6909
-----														
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1304
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			1304
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			1304
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			1304
09	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			1304
10	0	162	-0-	162	339	162	2			N	-0-			1304
-----														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392														
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	1	1	1	7
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	1			8
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	2			10
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	229	2	N	1	1	1	10
09	0	182	-0-	182	182	28	1	153	2	N	1	2	1	9
10	0	-0-	-0-	-0-	182	1	9			N	-0-			9

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004													TOTAL DEPTH	18000	PERF.15813 - 16058
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	207	1	1134	2	N	16	4	1	16	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	588	2	N	3	2	1	17	
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	370	1	1975	2	N	30	2	1	45	
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	395	1	2089	2	N	12	9	1	48	
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	347	1	1831	2	N	11	10	1	49	
*10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	385	1	1869	2	N	11	7	1	53	

  

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004													TOTAL DEPTH	14100	PERF.12570 - 13902
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	92	1	499	2	N	1	2	1	67	
06	900 N	585	-0-	-315	-0-	89	1	494	2	N	2	2	1	67	
07	713 N	608	-0-	-105	-0-	96	1	511	2	N	1	1	1	67	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	506	2	N	3	2	1	68	
09	0	605	-0-	605	605	96	1	507	2	N	2	3	1	67	
10	0	633	-0-	633	1238	108	1	522	2	N	3	2	1	68	

  

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH	16500	PERF.12608 - 15842
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1630	2	8	9	N	7	190	1	52	
06	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1444	2	19	9	N	17			69	
07	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1613	2	22	9	N	20			89	
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	N	18			107	
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1544	2	24	9	N	22			129	
10	0	1621	-0-	1621	1621	1607	2	14	9	N	13			142	

  

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005													TOTAL DEPTH	14062	PERF.12447 - 13796
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	31	1	169	2	N	1	1	1	19	
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	26	1	142	2	N	-0-			19	
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	26	1	140	2	N	-0-			19	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	27	1	143	2	N	1	1	1	19	
09	0	164	-0-	164	164	26	1	137	2	N	1	1	1	19	
10	0	162	-0-	162	326	27	1	134	2	N	1	1	1	19	

  

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005													TOTAL DEPTH	16606	PERF.15382 - 16446
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			42
06		690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			42
07		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-			42
08		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-			42
09		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-			42
10		0	731	-0-	731	731	731	2			N	-0-			42
-----															
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216															
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	418	2	N	2	2	1	4
							2	9							
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	385	2	N	1	1	1	4
							1	9							
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	79	1	420	2	N	1	1	1	4
							1	9							
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	84	1	445	2	N	2	2	1	4
							2	9							
09		0	503	-0-	503	503	80	1	421	2	N	2	2	1	4
							2	9							
10		0	405	-0-	405	908	70	1	334	2	N	1	1	1	4
							1	9							
-----															
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018															
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	538	2	N	2	2	1	16
							2	9							
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	N	2	2	1	16
							2	9							
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	98	1	541	2	N	1	1	1	16
							1	9							
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	100	1	548	2	N	2	2	1	16
							2	9							
09		0	605	-0-	605	605	94	1	508	2	N	3	3	1	16
							3	9							
10		0	749	-0-	749	1354	123	1	623	2	N	3	3	1	16
							3	9							
-----															
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212															
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20	9	N	18			78
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1083	2	19	9	N	17			95
07		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1039	2	6	9	N	5			100
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1085	2	6	9	N	5			105
09		0	1063	-0-	1063	1063	1057	2	6	9	N	5			110
10		0	1037	-0-	1037	2100	1027	2	10	9	N	9			119
-----															
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681															
05		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	164	1	916	2	N	13	5	1	118
							14	9							
06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	N	4	2	1	120
							4	9							
07		901 X	901	-0-	-0-	-0-	137	1	746	2	N	16	1	1	135
							18	9							
08		888 X	888	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	N	14	4	1	145
							15	9							
09		0	894	-0-	894	894	139	1	752	2	N	3	4	1	144
							3	9							
10		0	1049	-0-	1049	1943	168	1	855	2	N	24	49	1	119
							26	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3		WELL #: 503		RRCID -> 212668		COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES 18		WELL #: 3018		RRCID -> 212842		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14384		PERF.12996 - 14116	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	91 1	494 2	N	2	2 1	1
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86 1	470 2	N	2	2 1	1
07	589 N	508	-0-	-81	-0-	80 1	427 2	N	1	1 1	1
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	92 1	487 2	N	2	2 1	1
09	0	568	-0-	568	568	90 1	476 2	N	2	2 1	1
10	0	533	-0-	533	1101	91 1	440 2	N	2	2 1	1

BARTZ 19		WELL #: 5019		RRCID -> 213367		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 14068		PERF.12700 - 13492	
05	744 N	162	-0-	-582	-0-	25 1	136 2	N	1	1 1	4
06	780 N	66	-0-	-714	-0-	10 1	56 2	N	-0-		4
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	53 1	282 2	N	-0-		4
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	57 1	304 2	N	1	1 1	4
09	0	226	-0-	226	226	36 1	189 2	N	1	1 1	4
10	0	327	-0-	327	553	56 1	270 2	N	1	1 1	4

STILES 18		WELL #: 2018		RRCID -> 213368		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.14676 - 16417	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES 4		WELL #: 304		RRCID -> 214573		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12577 - 14293	
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	160 1	893 2	N	13	4 1	14
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	152 1	869 2	N	4	3 1	15
07	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	169 1	929 2	N	9	2 1	22
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	173 1	941 2	N	4	4 1	22
09	0	1105	-0-	1105	1105	171 1	930 2	N	4	5 1	21
10	0	1376	-0-	1376	2481	225 1	1145 2	N	5	5 1	21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	3205	-0-	105	105	491	1	2660	2	N	49	135 1
						54	9					83
06	3000 N	2917	-0-	-83	22	437	1	2413	2	N	61	8 1
						67	9					136
07	2721 N	2699	-0-	-22	-0-	421	1	2243	2	N	32	6 1
						35	9					162
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	406	1	2148	2	N	67	10 1
						74	9					219
09	0	2565	-0-	2565	2565	402	1	2124	2	N	35	199 1
						39	9					55
10	0	2304	-0-	2304	4869	384	1	1868	2	N	47	8 1
						52	9					94
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	1	1 1
						1	9					9
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	1	1 1
						1	9					9
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-	9
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	1	1 1
						1	9					9
09	0	110	-0-	110	110	17	1	92	2	N	1	1 1
						1	9					9
10	0	156	-0-	156	266	26	1	130	2	N	-0-	9
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	23	4 1
						25	9					34
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	18	3 1
						20	9					49
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	137	1	752	2	N	11	2 1
						12	9					58
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	141	1	768	2	N	21	4 1
						23	9					75
09	0	839	-0-	839	839	128	1	694	2	N	15	4 1
						17	9					86
10	0	935	-0-	935	1774	153	1	773	2	N	8	3 1
						9	9					91
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	187	1	1043	2	N	4	5 1
						4	9					1
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1044	2	N	4	4 1
						4	9					1
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	194	1	1062	2	N	3	2 1
						3	9					2
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	198	1	1078	2	N	5	5 1
						6	9					2
09	0	1244	-0-	1244	1244	193	1	1045	2	N	5	5 1
						6	9					2
10	0	1545	-0-	1545	2789	253	1	1286	2	N	5	6 1
						6	9					1
-----												
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1351	2	1	9	N	1	75
06	1470 N	1219	-0-	-251	-0-	1219	2			N	-0-	75
07	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-	75
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025	2			N	-0-	75
09	0	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-	75
10	0	1237	-0-	1237	2367	1237	2			N	-0-	75
-----												
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123												
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	60	1	333	2	N	1	1 1
						1	9					17
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	56	1	322	2	N	1	1 1
						1	9					17
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	356	2	N	1	1 1
						1	9					17
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	2	2 1
						2	9					17
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	67	1	365	2	N	2	2 1
						2	9					17
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	2	2 1
						2	9					17
-----												
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797												
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	65
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1281	2	17	9	N	15	80
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1244	2	11	9	N	10	90
08	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	1131	2	13	9	N	12	102
09	0	1185	-0-	1185	1185	1173	2	12	9	N	11	113
10	0	1266	-0-	1266	2451	1238	2	28	9	N	25	138
-----												
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982												
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	62
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH 17915	PERF.14971 - 16238
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	1	1	14	
						1	9							
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	73	1	419	2	N	1	1	14	
						1	9							
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	78	1	425	2	N	2	1	15	
						2	9							
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	N	2	1	15	
						2	9							
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	84	1	456	2	N	1	2	14	
						1	9							
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	N	2	1	14	
						2	9							
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011													TOTAL DEPTH 16010	PERF.13015 - 14652
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
10	14B2 EXT	2590	-0-	2590	2590	428	1	2121	2	N	37		47	
						41	9							
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008													TOTAL DEPTH 16700	PERF.15077 - 16618
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	395	1	2138	2	N	28	11	1	96
						31	9							
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	316	1	1765	2	N	23	7	1	112
						25	9							
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	338	1	1805	2	N	21	67	1	66
						23	9							
08	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	376	1	1989	2	N	26	9	1	83
						29	9							
09	0	2359	-0-	2359	2359	372	1	1970	2	N	15	10	1	88
						17	9							
10	0	2116	-0-	2116	4475	355	1	1722	2	N	35	7	1	116
						39	9							
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010													TOTAL DEPTH 16500	PERF.12777 - 14881
05	3534 X	2305	-0-	-1229	-0-	2275	2	30	9	N	27	181	1	42
06	3840 X	2710	-0-	-1130	-0-	2645	2	65	9	N	59			101
07	3968 X	3225	-0-	-743	-0-	3170	2	55	9	N	50			151
08	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	3677	2	64	9	N	58	173	1	36
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3686	2	92	9	N	84			120
10	0	3904	-0-	3904	3904	3863	2	41	9	N	37			157
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008													TOTAL DEPTH 16400	PERF.12537 - 14303
05	3441 X	2674	-0-	-767	-0-	399	1	2228	2	N	43	87	1	82
						47	9							
06	3330 X	2659	-0-	-671	-0-	387	1	2217	2	N	50	8	1	124
						55	9							
07	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	412	1	2259	2	N	22	5	1	141
						24	9							
08	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	412	1	2245	2	N	40	10	1	171
						44	9							
09	2760 X	2578	-0-	-182	-0-	396	1	2151	2	N	28	11	1	188
						31	9							
10	0	3179	-0-	3179	3179	516	1	2626	2	N	34	197	1	25
						37	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 16													WELL #: 2016		RRCID -> 221361		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 16595		PERF.12885 - 16570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	791	1	4285	2	N	53	18	1	79								
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	58	9	4312	2	N	32	15	1	96								
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	35	9	4311	2	N	46	10	1	132								
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	809	1	4408	2	N	57	20	1	169								
09	0	5213	-0-	5213	5213	51	9	4340	2	N	46	22	1	193								
10	0	4961	-0-	4961	10174	832	1	4066	2	N	54	168	1	79								
						63	9															
						822	1															
						51	9															
						836	1															
						59	9															
STILES 4													WELL #: 404		RRCID -> 221365		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 1342 - 15000	
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	55	1	309	2	N	1	1	1	12								
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	1	9	282	2	N	1	1	1	12								
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	50	1	305	2	N	1	1	1	12								
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	1	9	307	2	N	1	1	1	12								
09	0	328	-0-	328	328	56	1	276	2	N	1	1	1	12								
10	0	438	-0-	438	766	1	9	364	2	N	2	2	1	12								
						72	1															
						2	9															
STILES 68													WELL #: 6068		RRCID -> 222930		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 16693		PERF.12799 - 14726	
05	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	602	1	3255	2	N	52	15	1	151								
06	4110 X	3629	-0-	-481	-0-	57	9	3025	2	N	54	11	1	194								
07	4185 X	3881	-0-	-304	-0-	59	9	3219	2	N	53	187	1	60								
08	4185 X	3589	-0-	-596	-0-	604	1	3000	2	N	22	14	1	68								
09	0	2863	-0-	2863	2863	58	9	2353	2	N	56	12	1	112								
10	0	3719	-0-	3719	6582	565	1	3028	2	N	61	12	1	161								
						24	9															
						448	1															
						62	9															
						624	1															
						67	9															
STILES 17													WELL #: 2017		RRCID -> 223691		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 16870		PERF.14618 - 15602	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	N	2	2	1	24								
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	2	9	444	2	N	1	1	1	24								
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	1	1	1	24								
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	1	9	574	2	N	3	3	1	24								
09	0	552	-0-	552	552	122	1	464	2	N	2	2	1	24								
10	0	482	-0-	482	1034	1	9	401	2	N	2	2	1	24								
						86	1															
						2	9															
						79	1															
						2	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	N	29	9	1	77
06	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	298	1	1705	2	N	40	6	1	111
07	2480 N	1992	-0-	-488	-0-	304	1	1665	2	N	21	4	1	128
08	2170 N	1900	-0-	-270	-0-	288	1	1572	2	N	36	8	1	156
09	2040 N	1580	-0-	-460	-0-	242	1	1312	2	N	24	83	1	97
10	0	2386	-0-	2386	2386	383	1	1948	2	N	50	8	1	139
-----														
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----														
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	814	1	4401	2	N	44	207	1	41
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	48	9	4282	2	N	41	15	1	67
07	5146 X	5103	-0-	-43	-0-	773	1	4268	2	N	33	10	1	90
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	45	9	4457	2	N	51	20	1	121
09	0	4700	-0-	4700	4700	799	1	3910	2	N	44	21	1	144
10	0	4416	-0-	4416	9116	36	9	3629	2	N	36	16	1	164
-----														
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1265	2	N	12	6	1	125
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	13	9	1276	2	N	18	4	1	139
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	223	1	1304	2	N	13	3	1	149
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	20	9	1302	2	N	18	6	1	161
09	0	1517	-0-	1517	1517	238	1	1269	2	N	13	7	1	167
10	0	1725	-0-	1725	3242	14	9	1417	2	N	25	6	1	186
-----														



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1355 1	7330 2	N	79	190 1		61
06		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	1265 1	7012 2	N	67	25 1		103
07		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1367 1	7294 2	N	60	16 1		147
08		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	1361 1	7223 2	N	63	33 1		177
09		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	1365 1	7193 2	N	83	37 1		223
10		0	8193	-0-	8193	8193	1387 1	6741 2	N	59	210 1		72
-----													
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560													
05		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	172 1	961 2	N	28	5 1		141
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	175 1	1024 2	N	29	4 1		166
07		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	187 1	1028 2	N	16	119 1		63
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	190 1	1032 2	N	32	5 1		90
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	190 1	1032 2	N	28	5 1		113
10		0	1519	-0-	1519	1519	247 1	1255 2	N	15	5 1		123
-----													
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717													
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	63 1	351 2	N	30	1 1		59
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	62 1	354 2	N	31	1 1		89
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	66 1	360 2	N	9	1 1		97
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	61 1	330 2	N	36	2 1		131
09		0	443	-0-	443	443	66 1	360 2	N	15	2 1		144
10		0	477	-0-	477	920	76 1	384 2	N	15	2 1		157
-----													
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644													
05		896 X	896	-0-	-0-	-0-	133 1	744 2	N	17	4 1		113
06		894 X	894	-0-	-0-	-0-	131 1	735 2	N	25	2 1		136
07		720 X	720	-0-	-0-	-0-	109 1	596 2	N	14	2 1		148
08		781 X	781	-0-	-0-	-0-	120 1	654 2	N	6	3 1		151
09		779 X	779	-0-	-0-	-0-	119 1	648 2	N	11	3 1		159
10		0	760	-0-	760	760	120 1	616 2	N	22	142 1		39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	404	1	2254	2	N	51	160
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	391	1	2234	2	N	38	190
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	404	1	2214	2	N	26	32
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	396	1	2158	2	N	53	75
09	0	2516	-0-	2516	2516	384	1	2086	2	N	42	106
10	0	3228	-0-	3228	5744	522	1	2659	2	N	43	138
-----												
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
05	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	266	1	1437	2	N	19	40
06	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	257	1	1430	2	N	17	52
07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	255	1	1362	2	N	15	64
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	259	1	1375	2	N	17	75
09	0	1543	-0-	1543	1543	242	1	1280	2	N	19	87
10	0	1434	-0-	1434	2977	242	1	1179	2	N	12	94
-----												
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	27	110
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	132	1	758	2	N	13	120
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	123	1	677	2	N	20	138
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	139	1	754	2	N	12	18
09	0	880	-0-	880	880	136	1	736	2	N	7	21
10	0	1045	-0-	1045	1925	167	1	846	2	N	29	46
-----												
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	230	1	1240	2	N	20	6	1	133
						22	9							
06	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	231	1	1292	2	N	17	4	1	146
						19	9							
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	274	1	1465	2	N	16	4	1	158
						18	9							
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	302	1	1603	2	N	27	7	1	178
						30	9							
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	279	1	1473	2	N	17	8	1	187
						19	9							
10	1767 N	1110	-0-	-657	-0-	187	1	914	2	N	8	5	1	190
						9	9							
-----														
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	2	32	9	N	29	107	1	22
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3633	2	31	9	N	28			50
07	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3512	2	30	9	N	27			77
08	3813 X	3482	-0-	-331	-0-	3457	2	25	9	N	23			100
09	0	3700	-0-	3700	3700	3678	2	22	9	N	20			120
10	0	3557	-0-	3557	7257	3520	2	37	9	N	34			154
-----														
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32			110
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15			125
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1706	2	24	9	N	22	46	1	101
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2071	2	30	9	N	27			128
09	0	1710	-0-	1710	1710	1690	2	20	9	N	18			146
10	0	2037	-0-	2037	3747	2017	2	20	9	N	18			164
-----														
STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	347	1	1936	2	N	42	11	1	140
						46	9							
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	353	1	2031	2	N	42	7	1	175
						46	9							
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	416	1	2301	2	N	32	5	1	202
						35	9							
08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	35	9	1	228
						39	9							
09	0	1760	-0-	1760	1760	268	1	1461	2	N	28	171	1	85
						31	9							
10	0	2444	-0-	2444	4204	393	1	2001	2	N	45	8	1	122
						50	9							
-----														
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	479	1	2669	2	N	42	13	1	92
						46	9							
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	465	1	2678	2	N	39	9	1	122
						43	9							
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	494	1	2707	2	N	27	6	1	143
						30	9							
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	501	1	2734	2	N	35	12	1	166
						39	9							
09	0	3315	-0-	3315	3315	507	1	2753	2	N	50	58	1	158
						55	9							
10	0	3489	-0-	3489	6804	568	1	2876	2	N	41	12	1	187
						45	9							







STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	486	1	2635	2	N	27	12 1	71
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	30	9	535	1	N	28	10 1	89
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	31	9	591	1	N	25	7 1	107
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	28	9	600	1	N	31	14 1	124
09	0	3986	-0-	3986	3986	34	9	626	1	N	46	17 1	153
10	0	3780	-0-	3780	7766	51	9	639	1	N	33	13 1	173
						36	9						
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489													
05	3782 X	3159	-0-	-623	-0-	486	1	2628	2	N	41	95 1	63
06	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	45	9	508	1	N	42	10 1	95
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	46	9	555	1	N	22	7 1	110
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	24	9	558	1	N	56	14 1	152
09	0	3611	-0-	3611	3611	62	9	568	1	N	38	16 1	174
10	0	2909	-0-	2909	6520	42	9	489	1	N	38	163 1	49
						42	9						
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526													
05	4743 X	4222	-0-	-521	-0-	632	1	3529	2	N	55	16 1	128
06	4590 X	4255	-0-	-335	-0-	61	9	626	1	N	53	12 1	169
07	4743 X	4255	-0-	-488	-0-	58	9	649	1	N	42	187 1	24
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	46	9	724	1	N	75	18 1	81
09	0	4351	-0-	4351	4351	83	9	666	1	N	62	19 1	124
10	0	4958	-0-	4958	9309	68	9	805	1	N	63	18 1	169
						69	9						
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556													
05	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	440	1	2458	2	N	37	11 1	111
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	41	9	420	1	N	35	9 1	137
07	3007 X	2194	-0-	-813	-0-	39	9	336	1	N	19	5 1	151
08	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	21	9	400	1	N	23	8 1	166
09	0	2720	-0-	2720	2720	25	9	417	1	N	36	12 1	190
10	0	3608	-0-	3608	6328	40	9	584	1	N	35	13 1	212
						39	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2325 X	2071	-0-	-254	-0-	319	1	1729	2	N	21	82
						23	9					
06	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	304	1	1678	2	N	15	91
						17	9					
07	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	315	1	1683	2	N	14	101
						15	9					
08	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	290	1	1535	2	N	10	104
						11	9					
09	0	1859	-0-	1859	1859	289	1	1525	2	N	41	137
						45	9					
10	0	1794	-0-	1794	3653	304	1	1476	2	N	13	144
						14	9					
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
05	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	390	1	2171	2	N	21	96
						23	9					
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	373	1	2131	2	N	21	110
						23	9					
07	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	397	1	2176	2	N	12	117
						13	9					
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	394	1	2147	2	N	25	132
						28	9					
09	0	2473	-0-	2473	2473	382	1	2070	2	N	19	140
						21	9					
10	0	3294	-0-	3294	5767	537	1	2740	2	N	15	143
						17	9					
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	307	1	1661	2	N	40	188
						44	9					
06	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	279	1	1546	2	N	57	52
						63	9					
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	324	1	1733	2	N	60	108
						66	9					
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	325	1	1722	2	N	45	145
						50	9					
09	0	2032	-0-	2032	2032	315	1	1664	2	N	48	185
						53	9					
10	0	1975	-0-	1975	4007	327	1	1592	2	N	51	47
						56	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	677	1	3664	2	N	31	16	158
						34	9						
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	621	1	3450	2	N	38	12	184
						42	9						
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	709	1	3785	2	N	22	183	23
						24	9						
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	679	1	3602	2	N	37	17	43
						41	9						
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	624	1	3294	2	N	35	18	60
						39	9						
*10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	668	1	3243	2	N	40	13	87
						44	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

05	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3777	2	11	9	N	10		142
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3878	2	3	9	N	3		145
07	4371 X	4122	-0-	-249	-0-	4120	2	2	9	N	2		147
08	4371 X	3575	-0-	-796	-0-	3567	2	8	9	N	7	92	62
09	0	2942	-0-	2942	2942	2933	2	9	9	N	8		70
10	0	3022	-0-	3022	5964	3016	2	6	9	N	5		75

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

05	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	381	1	2061	2	N	8	9	37
						9	9						
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	371	1	2058	2	N	8	7	38
						9	9						
07	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	386	1	2060	2	N	5	5	38
						6	9						
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	387	1	2054	2	N	9	9	38
						10	9						
09	0	2735	-0-	2735	2735	427	1	2250	2	N	53	10	81
						58	9						
10	0	2392	-0-	2392	5127	404	1	1963	2	N	23	9	95
						25	9						

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	263	1	1468	2	N	22	7	129
						24	9						
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	258	1	1475	2	N	22	5	146
						24	9						
07	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	272	1	1490	2	N	19	107	58
						21	9						
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	281	1	1531	2	N	24	7	75
						26	9						
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	275	1	1492	2	N	26	8	93
						29	9						
*10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	367	1	1870	2	N	16	8	101
						18	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	3140	-0-	-766	-0-	468	1	2614	2	N	53	13	1	134
06	3510 X	2890	-0-	-620	-0-	58	9	424	1	N	29	8	1	155
07	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	32	9	403	1	N	37	6	1	186
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	41	9	533	1	N	43	193	1	36
09	0	2430	-0-	2430	2430	47	9	372	1	N	35	11	1	60
10	0	3960	-0-	3960	6390	39	9	638	1	N	49	15	1	94
						54	9							
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22			75
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	643	2	19	9	N	17	92	1	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13			13
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	654	2	11	9	N	10			23
09	0	650	-0-	650	650	628	2	22	9	N	20			43
10	0	657	-0-	657	1307	644	2	13	9	N	12			55
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1	62
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7490	2	41	9	N	37			149
06	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9500	2	42	9	N	38			187
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7914	2	25	9	N	23			210
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7252	2	44	9	N	40	178	1	72
09	0	7596	-0-	7596	7596	7574	2	22	9	N	20			92
10	0	9463	-0-	9463	17059	9413	2	50	9	N	45			137
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
05	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	257	1	1434	2	N	28	6	1	72
06	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	31	9	280	1	N	23	6	1	89
07	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	25	9	290	1	N	16	4	1	101
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	18	9	298	1	N	27	7	1	121
09	0	1868	-0-	1868	1868	30	9	287	1	N	24	8	1	137
10	0	2399	-0-	2399	4267	26	9	389	1	N	21	9	1	149
						23	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740															
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1191	2	N	6	6	1	100
							7	9							
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	210	1	1166	2	N	9	4	1	105
							10	9							
07		1550 N	1297	-0-	-253	-0-	204	1	1090	2	N	3	3	1	105
							3	9							
08		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	212	1	1126	2	N	7	42	1	70
							8	9							
09		0	1326	-0-	1326	1326	210	1	1109	2	N	6	6	1	70
							7	9							
10		0	1260	-0-	1260	2586	214	1	1042	2	N	4	4	1	70
							4	9							
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719															
05		3937 X	3798	-0-	-139	-0-	590	1	3188	2	N	18	14	1	32
							20	9							
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	575	1	3188	2	N	20	11	1	41
							22	9							
07		3906 X	3865	-0-	-41	-0-	608	1	3245	2	N	11	7	1	45
							12	9							
08		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	621	1	3294	2	N	17	15	1	47
							19	9							
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	614	1	3242	2	N	30	17	1	60
							33	9							
10		3906 X	3778	-0-	-128	-0-	640	1	3112	2	N	24	13	1	71
							26	9							
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985															
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			123
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			123
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			123
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			123
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			123
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		7812 X	7447	-0-	-365	-0-	1724	1	5638	2	Y	77		136
							85	9						
06		7950 X	7044	-0-	-906	-0-	1611	1	5360	2	Y	66		202
							73	9						
07		7502 X	7107	-0-	-395	-0-	1598	1	5462	2	Y	43	176 1	69
							47	9						
08		7502 X	7347	-0-	-155	-0-	1682	1	5569	2	Y	87		156
							96	9						
09		0	7301	-0-	7301	7301	1703	1	5497	2	Y	92	171 1	77
							101	9						
10		0	7409	-0-	7409	14710	1276	1	5984	2	Y	135	13 1	199
							149	9						
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
05		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	1438	1	7780	2	Y	173	224 1	304
							190	9						
06		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1409	1	7810	2	Y	149	27 1	426
							164	9						
07		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1356	1	7233	2	Y	125	192 1	359
							138	9						
08		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	1529	1	8103	2	Y	128	214 1	273
							141	9						
09		0	10549	-0-	10549	10549	1656	1	8731	2	Y	147	101 1	319
							162	9						
10		0	9598	-0-	9598	20147	1619	1	7871	2	Y	98	104 1	313
							108	9						
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
05		6727 X	6148	-0-	-579	-0-	871	1	4717	2	N	509	524 1	193
							560	9						
06		6510 X	5810	-0-	-700	-0-	788	1	4377	2	N	586	584 1	195
							645	9						
07		6727 X	5839	-0-	-888	-0-	816	1	4352	2	N	610	673 1	132
							671	9						
08		6634 X	5843	-0-	-791	-0-	814	1	4315	2	N	649	618 1	163
							714	9						
09		0	5645	-0-	5645	5645	812	1	4286	2	N	497	525 1	135
							547	9						
10		0	5600	-0-	5600	11245	854	1	4156	2	N	536	552 1	119
							590	9						
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	29493 X	29493	-0-	-0-	-0-	4533	1	24524	2	N	396	482	340
06	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	436	9	4214	1	N	371	281	430
07	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	408	9	4352	1	N	359	277	512
08	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	395	9	4259	1	N	383	509	386
09	0	25931	-0-	25931	25931	421	9	4064	1	N	393	505	274
10	0	24571	-0-	24571	50502	432	9	4114	1	N	431	176	529
						474	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

05	6231 X	6168	-0-	-63	-0-	946	1	5119	2	Y	94	194	68
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	103	9	909	1	Y	71	17	122
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	78	9	965	1	Y	72	12	182
08	6169 X	6130	-0-	-39	-0-	79	9	959	1	Y	79	201	60
09	0	5697	-0-	5697	5697	87	9	893	1	Y	85	25	120
10	0	5436	-0-	5436	11133	94	9	908	1	Y	108	18	210
						119	9						

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

05	7564 X	6523	-0-	-1041	-0-	1006	1	5442	2	Y	68	71	49
06	6840 X	6242	-0-	-598	-0-	75	9	944	1	Y	60	56	53
07	6944 X	5879	-0-	-1065	-0-	66	9	921	1	Y	49	55	47
08	6944 X	5639	-0-	-1305	-0-	54	9	883	1	Y	67	66	48
09	0	5281	-0-	5281	5281	74	9	830	1	Y	65	65	48
10	0	5267	-0-	5267	10548	72	9	887	1	Y	63	66	45
						69	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	3415	1	18477	2	Y	431	427	1	425	
						474	9								
06	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	3205	1	17765	2	Y	300	290	1	435	
						330	9								
07	21836 X	21836	-0-	-0-	-0-	3404	1	18146	2	Y	260	441	1	254	
						286	9								
08	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	3398	1	18006	2	Y	329	319	1	264	
						362	9								
09	0	20929	-0-	20929	20929	3277	1	17285	2	Y	334	343	1	255	
						367	9								
10	0	19726	-0-	19726	40655	3302	1	16048	2	Y	342	368	1	229	
						376	9								

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1336	1	7239	2	Y	97	98	1	35
						107	9							
06	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	1285	1	7125	2	Y	106	82	1	59
						117	9							
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	1321	1	7051	2	Y	170	175	1	54
						187	9							
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1335	1	7078	2	Y	182	182	1	54
						200	9							
09	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	1294	1	6831	2	Y	154	159	1	49
						169	9							
10	0	8317	-0-	8317	8317	1396	1	6785	2	Y	124	136	1	37
						136	9							

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

05	3472 X	2391	-0-	-1081	-0-	357	1	1991	2	Y	39	9	1	108
						43	9							
06	3330 X	2479	-0-	-851	-0-	356	1	2040	2	Y	75	7	1	176
						83	9							
07	3255 X	2553	-0-	-702	-0-	386	1	2119	2	Y	44	5	1	215
						48	9							
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	410	1	2235	2	Y	27	198	1	44
						30	9							
09	0	2607	-0-	2607	2607	404	1	2191	2	Y	11	11	1	44
						12	9							
10	0	3453	-0-	3453	6060	561	1	2879	2	Y	12	13	1	43
						13	9							

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5765	2	Y	144	153	1	56
						158	9							
06	6660 X	6165	-0-	-495	-0-	921	1	5114	2	Y	118	110	1	64
						130	9							
07	7068 X	6658	-0-	-410	-0-	1031	1	5497	2	Y	118	131	1	51
						130	9							
08	7068 X	6119	-0-	-949	-0-	951	1	5018	2	Y	136	131	1	56
						150	9							
09	0	6220	-0-	6220	6220	970	1	5115	2	Y	123	126	1	53
						135	9							
10	0	6152	-0-	6152	12372	1029	1	4999	2	Y	113	119	1	47
						124	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	Y	17	16	1	68
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2831	2	13	9	Y	12	9	1	71
07	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	2678	2	18	9	Y	16	15	1	72
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1	1	3417	2	Y	12	15	1	69
						13	9							
09	0	3458	-0-	3458	3458	3	1	3437	2	Y	16	16	1	69
						18	9							
10	0	3532	-0-	3532	6990	3	1	3505	2	Y	22	21	1	70
						24	9							

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

05	5766 X	5437	-0-	-329	-0-	838	1	4533	2	Y	60	20	1	162
						66	9							
06	5280 X	5208	-0-	-72	-0-	786	1	4357	2	Y	59	15	1	206
						65	9							
07	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	854	1	4549	2	Y	58	10	1	254
						64	9							
08	5487 X	5274	-0-	-213	-0-	824	1	4365	2	Y	77	202	1	129
						85	9							
09	0	4931	-0-	4931	4931	775	1	4088	2	Y	62	21	1	170
						68	9							
10	0	4845	-0-	4845	9776	814	1	3956	2	Y	68	16	1	222
						75	9							

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1168	1	6417	2	Y	191	147	1	227
						210	9							
06	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1126	1	6372	2	Y	183	108	1	302
						201	9							
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	1165	1	6308	2	Y	135	307	1	130
						149	9							
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1156	1	6216	2	Y	178	130	1	178
						196	9							
09	0	7289	-0-	7289	7289	1117	1	5987	2	Y	168	134	1	212
						185	9							
10	0	12745	-0-	12745	20034	2084	1	10482	2	Y	163	128	1	247
						179	9							

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

05	10075 X	10008	-0-	-67	-0-	1531	1	8278	2	Y	181	205	1	174
						199	9							
06	9840 X	9469	-0-	-371	-0-	1416	1	7847	2	Y	187	28	1	333
						206	9							
07	10199 X	9656	-0-	-543	-0-	1495	1	7971	2	Y	173	379	1	127
						190	9							
08	10199 X	9750	-0-	-449	-0-	1517	1	8031	2	Y	184	214	1	97
						202	9							
09	0	9637	-0-	9637	9637	1479	1	7806	2	Y	320	316	1	101
						352	9							
10	0	9851	-0-	9851	19488	1617	1	7851	2	Y	348	397	1	52
						383	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12648 X	11708	-0-	-940	-0-	1786	1	9666	2	N	233	253	1	183
						256	9							
06	12060 X	11021	-0-	-1039	-0-	1659	1	9114	2	N	225	156	1	252
						248	9							
07	12462 X	11733	-0-	-729	-0-	1801	1	9598	2	N	304	347	1	209
						334	9							
08	12462 X	11324	-0-	-1138	-0-	1749	1	9269	2	N	278	270	1	217
						306	9							
09	0	11559	-0-	11559	11559	1787	1	9431	2	N	310	325	1	202
						341	9							
10	0	10775	-0-	10775	22334	1787	1	8685	2	N	275	297	1	180
						303	9							

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
05	6386 X	3526	-0-	-2860	-0-	523	1	2859	2	Y	131	149	1	82
						144	9							
06	6180 X	1285	-0-	-4895	-0-	193	1	1031	2	Y	55	52	1	85
						61	9							
07	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	1349	1	7190	2	Y	150	136	1	99
						165	9							
08	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	1216	1	6449	2	Y	131	132	1	98
						144	9							
09	0	7258	-0-	7258	7258	1139	1	6008	2	Y	101	113	1	86
						111	9							
10	0	6772	-0-	6772	14030	1141	1	5542	2	Y	81	90	1	77
						89	9							

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
05	6882 X	6488	-0-	-394	-0-	996	1	5387	2	Y	95	24	1	219
						105	9							
06	6540 X	6445	-0-	-95	-0-	968	1	5367	2	Y	100	200	1	119
						110	9							
07	6758 X	6422	-0-	-336	-0-	1000	1	5331	2	Y	83	12	1	190
						91	9							
08	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	1013	1	5368	2	Y	105	183	1	112
						116	9							
09	0	6240	-0-	6240	6240	979	1	5163	2	Y	89	27	1	174
						98	9							
10	0	5949	-0-	5949	12189	993	1	4825	2	Y	119	19	1	274
						131	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	10974 X	9269	-0-	-1705	-0-	1415	1	7650	2	Y	185	218 1	146
						204	9						
06	10620 X	8867	-0-	-1753	-0-	1325	1	7344	2	Y	180	26 1	300
						198	9						
07	10974 X	9715	-0-	-1259	-0-	1496	1	7971	2	Y	225	390 1	135
						248	9						
08	9300 X	9295	-0-	-5	-0-	1447	1	7675	2	Y	157	35 1	257
						173	9						
09	9000 X	8603	-0-	-397	-0-	1343	1	7087	2	Y	157	226 1	188
						173	9						
10	0	8322	-0-	8322	8322	1387	1	6740	2	Y	177	213 1	152
						195	9						
-----													
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638													
05	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10849	2	155	9	Y	141	151 1	53
06	10920 X	10476	-0-	-444	-0-	10314	2	162	9	Y	147	112 1	88
07	11284 X	10766	-0-	-518	-0-	10539	2	227	9	Y	206	214 1	80
08	11284 X	10674	-0-	-610	-0-	25	1	10509	2	Y	127	144 1	63
						140	9						
09	0	10274	-0-	10274	10274	32	1	10112	2	Y	118	120 1	61
						130	9						
10	0	10659	-0-	10659	20933	54	1	10395	2	Y	191	181 1	71
						210	9						
-----													
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435													
05	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14206	2	157	9	Y	143	153 1	177
06	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13561	2	140	9	Y	127	103 1	201
07	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13475	2	135	9	Y	123	132 1	192
08	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	26	1	13142	2	Y	129	135 1	186
						142	9						
09	0	12580	-0-	12580	12580	31	1	12411	2	Y	125	127 1	184
						138	9						
10	0	13246	-0-	13246	25826	38	1	13039	2	Y	154	150 1	188
						169	9						
-----													
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732													
05	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1854	1	10026	2	Y	237	256 1	162
						261	9						
06	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	1717	1	9522	2	Y	175	177 1	160
						193	9						
07	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1784	1	9506	2	Y	128	154 1	134
						141	9						
08	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	1773	1	9393	2	Y	154	151 1	137
						169	9						
09	0	11284	-0-	11284	11284	1766	1	9318	2	Y	182	180 1	139
						200	9						
10	0	11365	-0-	11365	22649	1906	1	9257	2	Y	184	198 1	125
						202	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	7037 X	6792	-0-	-245	-0-	6707	2	85	9	Y	77	80	1		41	
06	6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6361	2	91	9	Y	83	63	1		61	
07	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	6425	2	66	9	Y	60	75	1		46	
08	6789 X	6452	-0-	-337	-0-	16	1	6349	2	Y	79	75	1		50	
						87	9									
09	0	6321	-0-	6321	6321	23	1	6208	2	Y	82	87	1		45	
						90	9									
10	0	6613	-0-	6613	12934	28	1	6473	2	Y	102	94	1		53	
						112	9									
-----																
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732																
05	6262 X	5667	-0-	-595	-0-	5394	2	273	9	Y	248	316	1		89	
06	6060 X	5443	-0-	-617	-0-	5138	2	305	9	Y	277	222	1		144	
07	6262 X	5538	-0-	-724	-0-	5197	2	341	9	Y	310	307	1		147	
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	67	1	5462	2	Y	299	327	1		119	
						329	9									
09	0	5470	-0-	5470	5470	78	1	5129	2	Y	239	258	1		100	
						263	9									
10	0	5584	-0-	5584	11054	105	1	5141	2	Y	307	299	1		108	
						338	9									
-----																
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710																
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402																
05	5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4375	2	156	9	Y	142	161	1		68	
06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5230	2	284	9	Y	258	185	1		141	
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5206	2	303	9	Y	275	280	1		136	
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	49	1	5120	2	Y	242	280	1		98	
						266	9									
09	0	5238	-0-	5238	5238	83	1	4880	2	Y	250	243	1		105	
						275	9									
10	0	5546	-0-	5546	10784	109	1	5094	2	Y	312	283	1		134	
						343	9									
-----																
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		5859 X	5695	-0-	-164	-0-	874	1	4725	2	Y	87	22 1	247
							96	9						
06		5580 X	5292	-0-	-288	-0-	801	1	4443	2	Y	44	188 1	103
							48	9						
07		5704 X	5445	-0-	-259	-0-	851	1	4536	2	Y	53	11 1	145
							58	9						
08		5704 X	5442	-0-	-262	-0-	853	1	4524	2	Y	59	21 1	183
							65	9						
09		0	5111	-0-	5111	5111	805	1	4244	2	Y	56	22 1	217
							62	9						
10		0	4417	-0-	4417	9528	744	1	3612	2	Y	55	204 1	68
							61	9						
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
05		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	1585	1	8572	2	Y	346	350 1	204
							381	9						
06		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1424	1	7901	2	Y	269	264 1	209
							296	9						
07		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	1505	1	8022	2	Y	246	290 1	165
							271	9						
08		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	1536	1	8137	2	Y	180	194 1	151
							198	9						
09		0	9674	-0-	9674	9674	1507	1	7952	2	Y	195	194 1	152
							215	9						
10		0	9442	-0-	9442	19116	1575	1	7646	2	Y	201	215 1	138
							221	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 16													WELL #: 1316SL		RRCID -> 269031		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12953		PERF.13066 - 17928	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
05		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1991	1	10786	2	Y	581	647	1	206							
							639	9														
06		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	1791	1	9926	2	Y	506	457	1	255							
							557	9														
07		12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1845	1	9838	2	Y	473	568	1	160							
							520	9														
08		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	1859	1	9853	2	Y	525	495	1	190							
							578	9														
09		0	11524	-0-	11524	11524	1765	1	9308	2	Y	410	439	1	161							
							451	9														
10		0	11567	-0-	11567	23091	1906	1	9262	2	Y	363	393	1	131							
							399	9														
-----																						
JILL 54													WELL #: 6054H		RRCID -> 269269		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13495 - 18110	
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3306	2	58	9	Y	53	13	1	119							
06		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	Y	36	35	1	120							
07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4304	2	36	9	Y	33	37	1	116							
08		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	7	1	4084	2	Y	34	35	1	115							
							37	9														
09		0	4586	-0-	4586	4586	9	1	4540	2	Y	34	35	1	114							
							37	9														
10		0	4016	-0-	4016	8602	10	1	3962	2	Y	40	38	1	116							
							44	9														
-----																						
JILL 54													WELL #: 4054H		RRCID -> 269484		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13354 - 18037	
05		9765 X	9359	-0-	-406	-0-	9278	2	81	9	Y	74	212	1	169							
06		10050 X	8249	-0-	-1801	-0-	8143	2	106	9	Y	96	6	1	259							
07		10385 X	8236	-0-	-2149	-0-	8134	2	102	9	Y	93	19	1	333							
08		10385 X	8765	-0-	-1620	-0-	8680	2	85	9	Y	77	202	1	208							
09		0	7882	-0-	7882	7882	7882	2	99	9	Y	90	237	1	61							
10		0	7292	-0-	7292	15174	7192	2	100	9	Y	91	21	1	131							
-----																						
STILES 68													WELL #: 2968H		RRCID -> 269698		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12800		PERF.13278 - 17242	
05		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	3012	1	16304	2	Y	561	543	1	180							
							617	9														
06		19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	2832	1	15710	2	Y	472	440	1	212							
							519	9														
07		19840 X	18437	-0-	-1403	-0-	2841	1	15131	2	Y	423	518	1	117							
							465	9														
08		19933 X	16880	-0-	-3053	-0-	2605	1	13818	2	Y	415	405	1	127							
							457	9														
09		0	14926	-0-	14926	14926	2316	1	12217	2	Y	357	381	1	103							
							393	9														
10		0	14374	-0-	14374	29300	2387	1	11599	2	Y	353	387	1	69							
							388	9														
-----																						
BARTZ 19 SL													WELL #: 2519H		RRCID -> 269716		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13512 - 18214	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091															
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2461	2	41	9	Y	37	39	1	90
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2923	2	36	9	Y	33	29	1	94
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3042	2	33	9	Y	30	32	1	92
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	8	1	3427	2	Y	41	38	1	95
							45	9							
09	0		2798	-0-	2798	2798	9	1	2753	2	Y	33	37	1	91
							36	9							
10	0		2839	-0-	2839	5637	11	1	2782	2	Y	42	39	1	94
							46	9							
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452															
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3359	2	132	9	Y	120	125	1	75
06	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3138	2	99	9	Y	90	93	1	72
07	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3011	2	105	9	Y	95	91	1	76
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	18	1	3034	2	Y	87	94	1	69
							96	9							
09	0		3092	-0-	3092	3092	41	1	2898	2	Y	139	143	1	65
							153	9							
10	0		3091	-0-	3091	6183	25	1	2979	2	Y	79	80	1	64
							87	9							
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166															
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	425	1	2302	2	Y	173	184	1	70
							190	9							
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	595	1	3293	2	Y	204	162	1	112
							224	9							
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	695	1	3704	2	Y	229	274	1	67
							252	9							
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	659	1	3498	2	Y	200	194	1	73
							220	9							
09	0		4111	-0-	4111	4111	622	1	3281	2	Y	189	188	1	74
							208	9							
10	0		4224	-0-	4224	8335	684	1	3320	2	Y	200	206	1	68
							220	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MOORE 62																
WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013													TOTAL DEPTH 13431	PERF.13920 - 18707		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6849	2	221	9	Y	201	202	1	127	
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6191	2	276	9	Y	251	205	1	173	
07		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6605	2	321	9	Y	292	292	1	173	
08		7068 X	6504	-0-	-564	-0-	37	1	6266	2	Y	183	202	1	154	
							201	9								
09		0	6657	-0-	6657	6657	103	1	6204	2	Y	318	274	1	198	
							350	9								
10		0	6817	-0-	6817	13474	119	1	6322	2	Y	342	367	1	173	
							376	9								

STILES 18 SL													WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 12848	PERF.12890 - 17522
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BARTZ 19													WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 12688	PERF.12915 - 17467
05		7440 X	7199	-0-	-241	-0-	1111	1	6007	2	Y	74	75	1	80	
							81	9								
06		6990 X	6891	-0-	-99	-0-	1040	1	5764	2	Y	79	67	1	92	
							87	9								
07		7409 X	7113	-0-	-296	-0-	1105	1	5887	2	Y	110	64	1	138	
							121	9								
08		7409 X	7072	-0-	-337	-0-	1103	1	5842	2	Y	115	192	1	61	
							127	9								
09		0	6802	-0-	6802	6802	1065	1	5617	2	Y	109	111	1	59	
							120	9								
10		0	6411	-0-	6411	13213	1075	1	5226	2	Y	100	110	1	49	
							110	9								

STILES 18													WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12625	PERF.12815 - 17497
05		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	1126	1	6092	2	Y	150	28	1	231	
							165	9								
06		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	1097	1	6083	2	Y	139	21	1	349	
							153	9								
07		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1212	1	6467	2	Y	132	382	1	99	
							145	9								
08		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	1243	1	6592	2	Y	140	30	1	209	
							154	9								
09		0	4988	-0-	4988	4988	782	1	4131	2	Y	68	26	1	251	
							75	9								
10		0	6007	-0-	6007	10995	1001	1	4873	2	Y	121	19	1	353	
							133	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	2	Y	44	45	1	27
						48	9							
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	278	1	1540	2	Y	40	38	1	29
						44	9							
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	306	1	1629	2	Y	35	36	1	28
						39	9							
08	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	302	1	1601	2	Y	39	46	1	21
						43	9							
09	0	1880	-0-	1880	1880	291	1	1539	2	Y	45	42	1	24
						50	9							
10	0	1680	-0-	1680	3560	283	1	1373	2	Y	22	27	1	19
						24	9							

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

05	8525 X	8010	-0-	-515	-0-	1223	1	6612	2	Y	159	198	1	108
						175	9							
06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	1222	1	6773	2	Y	137	202	1	43
						151	9							
07	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	1309	1	6981	2	Y	118	16	1	145
						130	9							
08	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	1337	1	7084	2	Y	166	211	1	100
						183	9							
09	0	7805	-0-	7805	7805	1224	1	6459	2	Y	111	131	1	80
						122	9							
10	0	7448	-0-	7448	15253	1262	1	6127	2	Y	54	56	1	78
						59	9							

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4931	2	33	9	Y	30	17	1	35
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6822	2	51	9	Y	46	40	1	41
07	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6817	2	45	9	Y	41	44	1	38
08	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	8	1	6459	2	Y	42	45	1	35
						46	9							
09	0	6325	-0-	6325	6325	16	1	6239	2	Y	64	63	1	36
						70	9							
10	0	6168	-0-	6168	12493	10	1	6102	2	Y	51	50	1	37
						56	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 2104H		RRCID -> 274539		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12643		PERF.12840 - 17402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
05		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1209	1	6539	2	Y	225	232	1			73					
							248	9														
06		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	1196	1	6629	2	Y	211	183	1			101					
							232	9														
07		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1301	1	6938	2	Y	202	243	1			60					
							222	9														
08		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	1319	1	6989	2	Y	215	207	1			68					
							237	9														
09		0	8154	-0-	8154	8154	1265	1	6674	2	Y	195	202	1			61					
							215	9														
10		0	7425	-0-	7425	15579	1229	1	5975	2	Y	201	207	1			55					
							221	9														
STILES 68													WELL #: 3068SL		RRCID -> 274541		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12766		PERF.13090 - 17592	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
STILES 3 SL													WELL #: 2703H		RRCID -> 274564		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 12656		PERF.12800 - 17512	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
STILES 1													WELL #: 2001H		RRCID -> 275331		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13314		PERF.13400 - 18082	
05		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	2095	1	11330	2	Y	320	364	1			101					
							352	9														
06		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	1989	1	11030	2	Y	252	237	1			116					
							277	9														
07		14074 X	13498	-0-	-576	-0-	2092	1	11153	2	Y	230	265	1			81					
							253	9														
08		14074 X	13450	-0-	-624	-0-	2094	1	11096	2	Y	236	230	1			87					
							260	9														
09		13620 X	13001	-0-	-619	-0-	2033	1	10724	2	Y	222	229	1			80					
							244	9														
10		0	12682	-0-	12682	12682	2119	1	10293	2	Y	245	247	1			78					
							270	9														
SALLIE													WELL #: 705H		RRCID -> 275674		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 14779		PERF.14880 - 18512	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25					
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25					
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6888	2	87	9	Y	79	86	1		120	
06		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6698	2	58	9	Y	53	50	1		123	
07		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7071	2	47	9	Y	43	47	1		119	
08		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	10	1	6557	2	Y	56	64	1		111	
							62	9									
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	9	1	6108	2	Y	45	36	1		120	
							50	9									
10		0	5793	-0-	5793	5793	13	1	5714	2	Y	60	57	1		123	
							66	9									
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477																	
05		6355 X	5628	-0-	-727	-0-	832	1	4634	2	Y	147	21	1		243	
							162	9									
06		5940 X	5615	-0-	-325	-0-	815	1	4662	2	Y	125	205	1		163	
							138	9									
07		5859 X	5772	-0-	-87	-0-	869	1	4767	2	Y	124	11	1		276	
							136	9									
08		5859 X	5857	-0-	-2	-0-	888	1	4841	2	Y	116	208	1		184	
							128	9									
09		5670 X	5261	-0-	-409	-0-	798	1	4327	2	Y	124	24	1		284	
							136	9									
10		0	4988	-0-	4988	4988	815	1	4061	2	Y	102	197	1		189	
							112	9									
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014													TOTAL DEPTH	13413	PERF.13694	- 18093
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6164	2	216	9	N	196	143	1	74	
06		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6274	2	308	9	N	280	252	1	102	
07		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6361	2	315	9	N	286	291	1	97	
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	65	1	6251	2	N	279	288	1	88	
							307	9								
09		0	6366	-0-	6366	6366	93	1	5963	2	N	282	284	1	86	
							310	9								
10		0	6482	-0-	6482	12848	100	1	6066	2	N	287	279	1	94	
							316	9								
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH	12857	PERF.13724	- 18085
05		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5834	2	43	9	N	39	43	1	85	
06		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5449	2	41	9	N	37	27	1	95	
07		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5784	2	35	9	N	32	38	1	89	
08		5890 X	5579	-0-	-311	-0-	6	1	5536	2	N	34	36	1	87	
							37	9								
09		5700 X	5145	-0-	-555	-0-	8	1	5097	2	N	36	36	1	87	
							40	9								
*10		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	10	1	5900	2	N	48	44	1	91	
							53	9								
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH	13636	PERF.13706	- 18387
05		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11174	2	910	9	N	827	924	1	192	
06		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	10483	2	754	9	N	685	638	1	239	
07		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	10176	2	881	9	N	801	761	1	279	
08		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	162	1	10083	2	N	704	768	1	215	
							774	9								
09		0	10498	-0-	10498	10498	239	1	9467	2	N	720	731	1	204	
							792	9								
10		0	10744	-0-	10744	21242	225	1	9814	2	N	641	670	1	175	
							705	9								
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH	12904	PERF.13230	- 17337
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	2	15	9	Y	14	12	1	70	
06		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2556	2	18	9	Y	16	14	1	72	
07		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2518	2	10	9	Y	9	11	1	70	
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	5	1	2406	2	Y	20	19	1	71	
							22	9								
09		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	7	1	2492	2	Y	27	27	1	71	
							30	9								
*10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	8	1	3347	2	Y	35	29	1	77	
							39	9								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014													TOTAL DEPTH 13511	PERF.13616 - 17558
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	573	1	3100	2	Y	992	1045	1	367
						1091	9							
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	556	1	3088	2	Y	946	811	1	502
						1041	9							
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	557	1	2970	2	Y	945	1166	1	281
						1040	9							
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	571	1	3028	2	Y	789	771	1	299
						868	9							
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	535	1	2827	2	Y	756	783	1	272
						832	9							
10	0	3978	-0-	3978	3978	552	1	2682	2	Y	676	777	1	171
						744	9							
-----														
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013													TOTAL DEPTH 15087	PERF.15538 - 19910
05	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	6068	2	26	9	Y	24	23	1	53
06	6090 X	5908	-0-	-182	-0-	5886	2	22	9	Y	20	14	1	59
07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6432	2	24	9	Y	22	23	1	58
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6	1	6572	2	Y	44	26	1	76
						48	9							
09	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	9	1	6260	2	Y	43	40	1	79
						47	9							
10	0	6510	-0-	6510	6510	21	1	6395	2	Y	85	58	1	106
						94	9							
-----														
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014													TOTAL DEPTH 13295	PERF.13567 - 18643
05	11997 X	11400	-0-	-597	-0-	11086	2	314	9	Y	285	323	1	88
06	11610 X	10553	-0-	-1057	-0-	10267	2	286	9	Y	260	239	1	109
07	11997 X	11238	-0-	-759	-0-	10959	2	279	9	Y	254	257	1	106
08	11408 X	11068	-0-	-340	-0-	67	1	10682	2	Y	290	287	1	109
						319	9							
09	0	10574	-0-	10574	10574	79	1	10222	2	Y	248	279	1	78
						273	9							
10	0	10330	-0-	10330	20904	30	1	10167	2	Y	121	134	1	65
						133	9							
-----														
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH 12963	PERF.13390 - 18112
05	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	7934	2	300	9	N	273	208	1	231
06	7680 X	7386	-0-	-294	-0-	7231	2	155	9	N	141	173	1	199
07	7936 X	7656	-0-	-280	-0-	7545	2	111	9	N	101	99	1	201
08	8246 X	7578	-0-	-668	-0-	34	1	7384	2	N	145	221	1	125
						160	9							
09	0	6871	-0-	6871	6871	27	1	6739	2	N	95	125	1	95
						105	9							
10	0	7244	-0-	7244	14115	32	1	7087	2	N	114	100	1	109
						125	9							
-----														
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014													TOTAL DEPTH 13050	PERF.13452 - 18230
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	335	1	1820	2	N	738	222
						812	9				805	
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	317	1	1750	2	N	675	321
						743	9				576	
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	407	1	2164	2	N	588	161
						647	9				748	
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	411	1	2181	2	N	645	222
						710	9				584	
09	0	3159	-0-	3159	3159	383	1	2020	2	N	687	234
						756	9				675	
10	0	2720	-0-	2720	5879	336	1	1638	2	N	678	190
						746	9				722	
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381												
05	15407 X	13368	-0-	-2039	-0-	1924	1	10411	2	N	939	288
						1033	9				998	
06	14550 X	12842	-0-	-1708	-0-	1829	1	10141	2	N	793	370
						872	9				711	
07	14167 X	13107	-0-	-1060	-0-	1931	1	10297	2	N	799	216
						879	9				953	
08	13578 X	12879	-0-	-699	-0-	1899	1	10065	2	N	832	256
						915	9				792	
09	0	12141	-0-	12141	12141	1799	1	9489	2	N	775	261
						853	9				770	
10	0	11825	-0-	11825	23966	1844	1	8959	2	N	929	259
						1022	9				931	
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536												
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953												
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	85
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	85
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	85
*09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	85
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084						
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 4501	RRCID -> 121216	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390	- 12420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2		N	-0-			18				
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	775 2		N	-0-			18				
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 2		N	-0-			18				
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2		N	-0-			18				
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	758 2		N	-0-			18				
10	0	781	-0-	781	781	781 2		N	-0-			18				
-----																
BRITT RANCH -E-										WELL #: 108	RRCID -> 123176	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 12977	PERF.12348	- 12378	
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 2		N	-0-			215				
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	858 2		N	-0-			215				
07	1209 N	203	-0-	-1006	-0-	203 2		N	-0-			215				
08	1147 N	368	-0-	-779	-0-	368 2		N	-0-			215				
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			215				
10	0	841	-0-	841	841	841 2		N	-0-			215				
-----																
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 501	RRCID -> 123182	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382	- 12800	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
BYRD										WELL #: 1042	RRCID -> 124905	COMPL. DATE 07/12/1987	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594	- 12689	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 602	RRCID -> 125713	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308	- 12706	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88				
-----																
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3702	RRCID -> 129460	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431	- 15580	
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2		N	-0-			53				
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			53				
07	837 N	576	-0-	-261	-0-	576 2		N	-0-			53				
08	899 N	564	-0-	-335	-0-	564 2		N	-0-			53				
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			53				
10	0	941	-0-	941	941	941 2		N	-0-			53				
-----																
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3503	RRCID -> 170075	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12324	- 12382	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700																	
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					68
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2295	2	138	9	N	125	125	1			68
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					68
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					68
09	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	1520	2	61	9	N	55					123
10	0		2544	-0-	2544	-0-	2544	2	23	9	N	21					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004										TOTAL DEPTH 13690	PERF.12444 - 13497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 14770	PERF.12190 - 14562		
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			49
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			49
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			49
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			49
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			49
10	0	511	-0-	511	511	511	2		N	-0-			49
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH 14740	PERF.13344 - 14591		
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			17
06	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2		Y	-0-			17
07	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2		Y	-0-			17
08	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2		Y	-0-			17
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2		Y	-0-			17
10	0	1438	-0-	1438	1438	1438	2		Y	-0-			17
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005										TOTAL DEPTH 14925	PERF.12310 - 14803		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH 14643	PERF.13220 - 14613		
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-			186
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963	2		N	-0-			186
07	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	996	2	14 9	N	13			199
08	1085 N	768	-0-	-317	-0-	759	2	9 9	N	8			207
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	3	162 1		48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12272 - 14732		
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10 9	N	9			72
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11 9	N	10			82
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1418	2	25 9	N	23			105
08	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1343	2	13 9	N	12			117
09	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1316	2	14 9	N	13			130
10	0	1432	-0-	1432	1432	1415	2	17 9	N	15	73 1		72
-----													
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH 14950	PERF.12234 - 14862		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		713 N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	47
06		960 N	484	-0-	-476	-0-	484	2			N	47
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	47
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	47
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	47
10		0	725	-0-	725	725	725	2			N	47
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	22179	2	29	9	N	137
06		23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	23523	2	6	9	N	142
07		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15105	2	20	9	N	160
08		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7976	2	14	9	N	173
09		5640 X	5582	-0-	-58	-0-	5565	2	17	9	N	188
10		0	5786	-0-	5786	5786	5769	2	17	9	N	203
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	36
06		2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2			N	36
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	36
08		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1756	2	3	9	N	39
09		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1717	2	110	9	N	139
10		0	1850	-0-	1850	1850	1850	2			N	139
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
05		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	39
06		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	39
07		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	39
08		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	39
09		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	39
10		0	1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	39
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	76
06		2370 N	1800	-0-	-570	-0-	1800	2			N	76
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	76
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	76
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	76
10		0	1819	-0-	1819	1819	1819	2			N	76
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	43
06		960 N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	43
07		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	43
08		1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	43
09		960 N	777	-0-	-183	-0-	777	2			N	43
10		0	852	-0-	852	852	852	2			N	43
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4007	2	45	9	N	216
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3050	2	10	9	N	225
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12	9	N	47
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3376	2	89	9	N	128
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2960	2	46	9	N	170
10		0	3303	-0-	3303	3303	3283	2	20	9	N	188



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1519 N	490	-0-	-1029	-0-	490 2			N	-0-	118
06		1890 N	408	-0-	-1482	-0-	408 2			N	-0-	118
07		1798 N	125	-0-	-1673	-0-	125 2			N	-0-	118
08		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2			N	-0-	118
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	118
10		0	499	-0-	499	499	499 2			N	-0-	118
-----												
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450												
05		5210 X	4319	-0-	-891	-0-	4262 2	57 9		N	52	182
06		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1794 2	18 9		N	16	198
07		1829 X	1828	-0-	-1	-0-	1764 2	64 9		N	58	68
08		1829 X	1652	-0-	-177	-0-	1652 2			N	-0-	68
09		1770 X	1666	-0-	-104	-0-	1548 2	118 9		N	107	175
10		0	1558	-0-	1558	1558	1524 2	34 9		N	31	206
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852												
05		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3393 2	45 9		N	41	210
06		3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3275 2	42 9		N	38	169
07		3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3383 2	40 9		N	36	205
08		3472 X	3365	-0-	-107	-0-	3328 2	37 9		N	34	48
09		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	3157 2	43 9		N	39	87
10		0	3304	-0-	3304	3304	3267 2	37 9		N	34	121
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674												
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2			N	-0-	45
06		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663 2			N	-0-	45
07		1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665 2			N	-0-	45
08		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675 2			N	-0-	45
09		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1608 2			N	-0-	45
10		0	1691	-0-	1691	1691	1691 2			N	-0-	45
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046												
05		620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2			N	-0-	40
06		600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2			N	-0-	40
07		589 N	539	-0-	-50	-0-	539 2			N	-0-	40
08		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2			N	-0-	40
09		540 N	501	-0-	-39	-0-	501 2			N	-0-	40
10		0	505	-0-	505	505	505 2			N	-0-	40
-----												
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2			N	-0-	25
08		14B2 EXT	45	-0-	45	54	45 2			N	-0-	25
09		14B2 EXT	353	-0-	353	407	353 2			N	-0-	25
10		0	442	-0-	442	849	442 2			N	-0-	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072															
05	1736	N	956	-0-	-780	-0-	956	2			N	-0-			42
06	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	2			N	-0-			42
07	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-			42
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-			42
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			42
10	0	N	851	-0-	851	851	851	2			N	-0-			42
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546															
05	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2079	2	6	9	N	5			65
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	8			73
07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2020	2	3	9	N	3			76
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1987	2	8	9	N	7			83
09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1885	2	3	9	N	3			86
10	0	N	1777	-0-	1777	1777	1766	2	11	9	N	10			96
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478															
05	4774	X	2990	-0-	-1784	-0-	2971	2	19	9	N	17			36
06	4620	X	2541	-0-	-2079	-0-	2508	2	33	9	N	30			66
07	4774	X	4082	-0-	-692	-0-	4082	2			N	-0-			66
08	4619	X	3899	-0-	-720	-0-	3885	2	14	9	N	13			79
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4499	2	116	9	N	105	176	1	8
10	0	X	4559	-0-	4559	4559	4523	2	36	9	N	33			41
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2				N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-			-0-
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2				N	-0-			-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2				N	-0-			-0-
10	0	791	-0-	791	-0-	791	2				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

05	1922 N	1683	-0-	-239	-0-	1675	2	8	9	N	7				36
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6				42
07	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-				42
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1651	2	77	9	N	70				112
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5				117
10	0	1554	-0-	1554	-0-	1554	2	14	9	N	13				130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	2	46	9	N	42				96
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				96
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1051	2	131	9	N	119				215
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1419	2	108	9	N	98	193	1		120
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1544	2	42	9	N	38				158
10	0	1661	-0-	1661	-0-	1661	2	55	9	N	50				208

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH 15707	PERF.13315 - 15566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12812 - 14662					
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					51
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					51
07	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					51
08	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1062	2	35	9	N	32					83
09	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	980	2	29	9	N	26					109
10	0	862	-0-	862	-0-	862	2	50	9	N	45	35	1			119
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH 15742	PERF.13037 - 15339					
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23					145
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	14	106	1			53
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1015	2	36	9	N	33					86
08	899 N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-					86
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12814 - 15448					
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	N	44					74
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					79
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	N	5					84
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	N	5					89
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	N	12					101
10	0	1703	-0-	1703	-0-	1696	2	7	9	N	6					107
-----																
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12893 - 15393					
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17					42
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					53
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	N	18					71
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1914	2	23	9	N	21					92
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	2	19	9	N	17					109
10	0	2020	-0-	2020	-0-	2010	2	10	9	N	9					118
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998 - 15761					
05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					5
06	1620 N	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	-0-					5
07	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2			N	-0-					5
08	1395 N	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-					5
09	1050 N	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-					5
10	0	451	-0-	451	-0-	451	2			N	-0-					5
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138 - 15552					
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	61
06		1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1360	2	1	9	Y	62
07		1581 N	1304	-0-	-277	-0-	1296	2	8	9	Y	69
08		1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1264	2	6	9	Y	74
09		1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1093	2	52	9	Y	121
10		0	1048	-0-	1048	1048	1044	2	4	9	Y	125
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
05		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	1623	2	25	9	N	72
06		1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1271	2	2	9	N	74
07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	74
08		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	74
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	74
10		0	1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	74
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488												
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	N	200
06		2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1934	2	11	9	N	60
07		2077 N	850	-0-	-1227	-0-	841	2	9	9	N	68
08		2077 N	995	-0-	-1082	-0-	970	2	25	9	N	91
09		1950 N	1063	-0-	-887	-0-	1034	2	29	9	N	117
10		0	1978	-0-	1978	1978	1965	2	13	9	N	129
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650												
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	2	14	9	N	180
06		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1649	2	22	9	N	200
07		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1740	2	19	9	N	217
08		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1776	2	12	9	N	70
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	77
10		0	1897	-0-	1897	1897	1875	2	22	9	N	97
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	112
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	112
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	61
06		2220 N	2020	-0-	-200	-0-	2019	2	1	9	Y	62
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	69
08		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2057	2	6	9	Y	74
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1964	2	52	9	Y	121
10		0	2030	-0-	2030	2030	2026	2	4	9	Y	125
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	33
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	33
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	33
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	33
09		570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	33
10		0	143	-0-	143	143	143	2			N	33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		30
06		690 N	479	-0-	-211	-0-	470 2	9 9	N	8		38
07		713 N	354	-0-	-359	-0-	354 2		N	-0-		38
08		620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-		38
09		480 N	396	-0-	-84	-0-	396 2		N	-0-		38
10		0	508	-0-	508	508	508 2		N	-0-		38
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		50
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162 1		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
05		3379 X	2278	-0-	-1101	-0-	2256 2	22 9	N	20		149
06		3270 X	2288	-0-	-982	-0-	2279 2	9 9	N	8		157
07		3379 X	2338	-0-	-1041	-0-	2315 2	23 9	N	21		178
08		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2361 2	22 9	N	20		198
09		2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2242 2	20 9	N	18		216
10		0	2291	-0-	2291	2291	2280 2	11 9	N	10 184 1		42
-----												
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-		51
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		51
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		51
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-		51
09		450 N	319	-0-	-131	-0-	319 2		N	-0-		51
10		0	378	-0-	378	378	378 2		N	-0-		51
-----												
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		25
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		25
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		25
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	994 2	175 9	N	159		184
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2		N	-0-		184
10		0	1042	-0-	1042	1042	1042 2		N	-0-		184
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570												
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	3
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021												
-----												
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640												
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		33
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		33
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		33
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		33
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		33
10		0	68	-0-	68	68	68 2		N	-0-		33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061																	
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1694	2	67	9	N	61					191
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1532	2	28	9	N	25	163	1			53
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	N	15					68
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1509	2	14	9	N	13					81
09	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1367	2	11	9	N	10					91
10	0		1440	-0-	1440	-0-	1440	2	20	9	N	18					109
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422																	
05	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2745	2	28	9	N	25					116
06	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2579	2	30	9	N	27					143
07	2635	N	1844	-0-	-791	-0-	1794	2	50	9	N	45					188
08	2759	N	1792	-0-	-967	-0-	1789	2	3	9	N	3					191
09	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	2484	2	9	9	N	8					199
10	0		2550	-0-	2550	-0-	2550	2	12	9	N	11	182	1			28
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410																	
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					14
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					14
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					14
08	961	N	442	-0-	-519	-0-	420	2	22	9	Y	20					34
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					34
10	0		968	-0-	968	-0-	968	2	13	9	Y	12					46
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																	
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638																	
05	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			Y	-0-					42
06	900	N	268	-0-	-632	-0-	268	2			Y	-0-					42
07	868	N	81	-0-	-787	-0-	81	2			Y	-0-					42
08	775	N	90	-0-	-685	-0-	90	2			Y	-0-					42
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					42
10	0		908	-0-	908	-0-	908	2			Y	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	16120	PERF.14032	- 15360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			25		
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2		Y	-0-			25		
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		Y	-0-			25		
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		Y	-0-			25		
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		Y	-0-			25		
10	0	479	-0-	479	479	479	2		Y	-0-			25		
-----															
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13860	- 15582
05	1953 X	1373	-0-	-580	-0-	1373	2		Y	-0-			43		
06	1020 N	517	-0-	-503	-0-	517	2		Y	-0-			43		
07	2139 N	649	-0-	-1490	-0-	649	2		Y	-0-			43		
08	1364 N	585	-0-	-779	-0-	585	2		Y	-0-			43		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			43		
10	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2		Y	-0-			43		
-----															
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007												TOTAL DEPTH	15823	PERF.12941	- 15250
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1 9	N	1			73		
06	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14 9	N	13			86		
07	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2		N	-0-			86		
08	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1235	2	20 9	N	18			104		
09	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1149	2	18 9	N	16			120		
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120	2		N	-0-			120		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008												TOTAL DEPTH	15690	PERF.13852	- 15350
05	5115 X	4163	-0-	-952	-0-	4155	2	8 9	N	7			52		
06	4950 X	4166	-0-	-784	-0-	4143	2	23 9	N	21			73		
07	5115 X	4207	-0-	-908	-0-	4192	2	15 9	N	14			87		
08	4805 X	4107	-0-	-698	-0-	4085	2	22 9	N	20			107		
09	4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3971	2	6 9	N	5			112		
10	0	4104	-0-	4104	4104	4097	2	7 9	N	6			118		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007												TOTAL DEPTH	15665	PERF.13188	- 15533
05	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		Y	-0-			17		
06	1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2		Y	-0-			17		
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			17		
08	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		Y	-0-			17		
09	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	1172	2		Y	-0-			17		
10	0	1175	-0-	1175	1175	1175	2		Y	-0-			17		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	15650	PERF.13720	- 15670
05	1085 X	607	-0-	-478	-0-	607	2		Y	-0-			-0-		
06	1560 X	551	-0-	-1009	-0-	551	2		Y	-0-			-0-		
07	1612 X	555	-0-	-1057	-0-	555	2		Y	-0-			-0-		
08	1519 X	565	-0-	-954	-0-	565	2		Y	-0-			-0-		
09	780 X	518	-0-	-262	-0-	518	2		Y	-0-			-0-		
10	0	820	-0-	820	820	820	2		Y	-0-			-0-		
-----															
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008												TOTAL DEPTH	15864	PERF.13004	- 15642
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		18		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		13		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		8		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		3		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007												TOTAL DEPTH	15734	PERF.13157	- 15535
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2021 2	6 9	N	5			190			
06	2220 N	1916	-0-	-304	-0-	1916 2		N	-0-			190			
07	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963 2		N	-0-			190			
08	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1957 2	11 9	N	10	176 1		24			
09	1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1867 2		N	-0-			24			
10	0	1928	-0-	1928	1928	1928 2		N	-0-			24			
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH	15646	PERF.12480	- 15442
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4573 2	73 9	N	66	176 1		157			
06	4710 X	4616	-0-	-94	-0-	4559 2		N	52	155 1		54			
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4996 2	75 9	N	68			122			
08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4726 2	68 9	N	62			184			
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4591 2	51 9	N	46	156 1		74			
10	0	4884	-0-	4884	4884	4809 2	75 9	N	68			142			
-----															
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.12188	- 12556
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007												TOTAL DEPTH	15180	PERF.13244	- 15078
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1439 2	13 9	N	12			99			
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1365 2	4 9	N	4	72 1		31			
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1378 2	12 9	N	11			42			
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1462 2	20 9	N	18			60			
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1452 2	13 9	N	12			72			
10	0	1538	-0-	1538	1538	1538 2		N	-0-			72			
-----															
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007												TOTAL DEPTH	15808	PERF.12739	- 15570
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121			
-----															
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH	15570	PERF.13180	- 15400
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	15320	PERF.11984	- 15206
05	2387 X	1897	-0-	-490	-0-	1842 2	55 9	N	50			216			
06	1950 X	1773	-0-	-177	-0-	1772 2	1 9	N	1	100 1		117			
07	1953 X	1637	-0-	-316	-0-	1603 2	34 9	N	31			148			
08	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1905 2	52 9	N	47			195			
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1800 2	22 9	N	20			215			
10	0	2011	-0-	2011	2011	1949 2	62 9	N	56			271			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			57
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			57
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			57
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			57
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			57
10		0	482	-0-	482	482	482	2		N	-0-			57
-----														
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701														
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			158
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			158
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			158
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			158
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			158
10		0	247	-0-	247	247	247	2		N	-0-			158
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672														
05		2759 X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2		N	-0-			100
06		3150 X	2319	-0-	-831	-0-	2319	2		N	-0-			100
07		3255 X	2394	-0-	-861	-0-	2394	2		N	-0-			100
08		3255 X	2154	-0-	-1101	-0-	2130	2	24 9	N	22			122
09		2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	2		N	-0-			122
10		0	2348	-0-	2348	2348	2348	2		N	-0-			122
-----														
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788														
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			48
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			48
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			48
08		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2		Y	-0-			48
09		780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2		Y	-0-			48
10		0	581	-0-	581	581	581	2		Y	-0-			48
-----														
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280														
05		1116 N	636	-0-	-480	-0-	636	2		N	-0-			30
06		1020 N	450	-0-	-570	-0-	450	2		N	-0-			30
07		1178 N	428	-0-	-750	-0-	428	2		N	-0-			30
08		651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2		N	-0-			30
09		450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			30
10		0	289	-0-	289	289	289	2		N	-0-			30
-----														
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348														
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099														
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12 9	N	11			187
06		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1657	2	63 9	N	57	187 1		57
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4 9	N	4			61
08		1922 N	1330	-0-	-592	-0-	1327	2	3 9	N	3			64
09		1710 N	132	-0-	-1578	-0-	132	2		N	-0-			64
10		0	740	-0-	740	740	740	2		N	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12987 - 15277					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH 15375	PERF.12819 - 14935					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	83	187	1			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.12868 - 15352					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15535	PERF.12450 - 15424					
05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					67
06	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	9566	2	56	9	Y	51					118
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5395	2	10	9	Y	9					127
08	5642 X	4813	-0-	-829	-0-	4790	2	23	9	Y	21					148
09	6150 X	5251	-0-	-899	-0-	5243	2	8	9	Y	7	133	1			22
10	0	3337	-0-	3337	-0-	3337	2			Y	-0-					22
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 15457	PERF.13284 - 15381					
05	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1378	2	22	9	Y	20					120
06	1470 N	1111	-0-	-359	-0-	1097	2	14	9	Y	13	86	1			47
07	1457 N	887	-0-	-570	-0-	876	2	11	9	Y	10					57
08	1395 N	486	-0-	-909	-0-	463	2	23	9	Y	21					78
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					78
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH 15323	PERF.12305 - 15284					
05	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2168	2	19	9	Y	17	63	1			28
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2061	2	15	9	Y	14					42
07	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2093	2	14	9	Y	13					55
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	2058	2	11	9	Y	10					65
09	2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1924	2	7	9	Y	6	55	1			16
10	0	1983	-0-	1983	-0-	1972	2	11	9	Y	10					26
-----																
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 X	2311	-0-	-138	-0-	2311 2			N	-0-		22
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257 2			N	-0-		22
07	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 2			N	-0-		22
08	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237 2			N	-0-		22
09	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	2180 2			N	-0-		22
10	0	2218	-0-	2218	2218	2218 2			N	-0-		22
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
05	2511 N	1957	-0-	-554	-0-	1906 2	51 9		N	46		147
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1511 2	86 9		N	78		225
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1798 2	50 9		N	45	185 1	85
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	1784 2	76 9		N	69		154
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1610 2	114 9		N	104		258
10	0	1855	-0-	1855	1855	1827 2	28 9		N	25	173 1	110
-----												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-		32
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		32
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29 1	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
-----												
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241												
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2			Y	-0-		112
06	1680 X	1413	-0-	-267	-0-	1413 2			Y	-0-		112
07	1984 X	1950	-0-	-34	-0-	1950 2			Y	-0-		112
08	2201 X	1307	-0-	-894	-0-	1298 2	9 9		Y	8		120
09	2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1790 2	14 9		Y	13		133
10	0	732	-0-	732	732	732 2			Y	-0-		133
-----												
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368												
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3294 2	143 9		N	130	176 1	30
06	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	3171 2	51 9		N	46		76
07	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	3257 2	46 9		N	42		118
08	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	3385 2	48 9		N	44		162
09	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3138 2	33 9		N	30		192
10	0	3456	-0-	3456	3456	3427 2	29 9		N	26		218
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779												
05	2790 N	2419	-0-	-371	-0-	2417 2	2 9		Y	2		12
06	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1951 2	2 9		Y	2	9 1	5
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2375 2	1 9		Y	1		6
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2435 2	2 9		Y	2		8
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			Y	-0-		8
10	0	2382	-0-	2382	2382	2382 2			Y	-0-		8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					81
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					81
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					81
09		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					81
10		0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					81
-----																	
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426																	
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2378	2	35	9	Y	32	126	1			50
06	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2282	2	31	9	Y	28					78
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	27					105
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2359	2	22	9	Y	20					125
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	2251	2	14	9	Y	13	111	1			27
10	0		2331	-0-	2331	2331	2309	2	22	9	Y	20					47
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																	
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2246	2	9	9	Y	8	24	1			14
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2975	2	9	9	Y	8					22
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4109	2	10	9	Y	9	23	1			8
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3993	2	8	9	Y	7					15
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3483	2	9	9	Y	8					23
10	0		1792	-0-	1792	1792	1785	2	7	9	Y	6					29
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																	
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	63	1			27
06	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	2161	2	24	9	Y	22					49
07	2418	N	2171	-0-	-247	-0-	2132	2	39	9	Y	35	61	1			23
08	2294	N	1454	-0-	-840	-0-	1443	2	11	9	Y	10					33
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					33
10	0		2209	-0-	2209	2209	2143	2	66	9	Y	60					93
-----																	
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																	
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2889	2	19	9	N	17	180	1			34
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1972	2	42	9	N	38					72
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42					114
08	2604	N	2047	-0-	-557	-0-	2019	2	28	9	N	25					139
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2714	2	45	9	N	41	30	1			150
10	0		2674	-0-	2674	2674	2649	2	25	9	N	23					173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					42	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580													
05		2015 N	671	-0-	-1344	-0-	671	2		N	-0-	33	
06		720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2		N	-0-	33	
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-	33	
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	33	
09		660 N	455	-0-	-205	-0-	455	2		N	-0-	33	
10		0	671	-0-	671	-0-	671	2		N	-0-	33	
-----													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A													
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	41	
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	41	
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	41	
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-	41	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	41	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591													
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1611	2	130	9	N	118	182
06		1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1506	2	19	9	N	17	199
07		1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1615	2	21	9	N	19	218
08		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1459	2	6	9	N	5	47
09		1530 N	1340	-0-	-190	-0-	1319	2	21	9	N	19	66
10		0	1319	-0-	1319	-0-	1319	2	42	9	N	38	104
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589													
05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3617	2	48	9	Y	44	27
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2985	2	24	9	Y	22	49
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2959	2	39	9	Y	35	23
08		3658 X	3019	-0-	-639	-0-	3008	2	11	9	Y	10	33
09		3540 X	2837	-0-	-703	-0-	2837	2			Y	-0-	33
10		0	2978	-0-	2978	-0-	2912	2	66	9	Y	60	93
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758													
05		2046 X	1947	-0-	-99	-0-	1939	2	8	9	Y	7	12
06		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1864	2	8	9	Y	7	19
07		2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1865	2	7	9	Y	6	6
08		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1804	2	7	9	Y	6	12
09		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1775	2	8	9	Y	7	19
10		0	1846	-0-	1846	-0-	1839	2	7	9	Y	6	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			37
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			37
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			37
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			37
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			37
10		0	1236	-0-	1236	1236	1236 2		N	-0-			37
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950													
05		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1775 2	4 9	Y	4			22
06		1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1859 2	1 9	Y	1	15 1		8
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1980 2	2 9	Y	2			10
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1869 2	4 9	Y	4			14
09		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801 2		Y	-0-			14
10		0	1830	-0-	1830	1830	1830 2		Y	-0-			14
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686													
05		2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2390 2		Y	-0-			7
06		2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2280 2		Y	-0-			7
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		Y	-0-			7
08		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		Y	-0-			7
09		2310 X	2285	-0-	-25	-0-	2285 2		Y	-0-			7
10		0	2288	-0-	2288	2288	2288 2		Y	-0-			7
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550													
05		713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2		Y	-0-			14
06		570 N	178	-0-	-392	-0-	178 2		Y	-0-			14
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			14
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	20			34
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			34
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			46
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748													
05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077 2	56 9	Y	51	135 1		80
06		3180 X	3024	-0-	-156	-0-	2974 2	50 9	Y	45			125
07		3286 X	3073	-0-	-213	-0-	3023 2	50 9	Y	45	127 1		43
08		3193 X	3036	-0-	-157	-0-	2994 2	42 9	Y	38			81
09		3090 X	2884	-0-	-206	-0-	2833 2	51 9	Y	46			127
10		0	3024	-0-	3024	3024	2983 2	41 9	Y	37			164
-----													
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A													
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3703 2	84 9	N	76	190 1		109
06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3615 2	40 9	N	36			145
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3481 2	90 9	N	82	181 1		46
08		3751 X	3546	-0-	-205	-0-	3349 2	197 9	N	179			225
09		3630 X	3426	-0-	-204	-0-	3367 2	59 9	N	54	191 1		88
10		0	3427	-0-	3427	3427	3361 2	66 9	N	60			148
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540													
05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3542 2	48 9	Y	44	63 1		27
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3280 2	24 9	Y	22			49
07		3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3176 2	39 9	Y	35	61 1		23
08		3596 X	3249	-0-	-347	-0-	3238 2	11 9	Y	10			33
09		3480 X	2451	-0-	-1029	-0-	2451 2		Y	-0-			33
10		0	2797	-0-	2797	2797	2731 2	66 9	Y	60			93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2418 X	2377	-0-	-41	-0-	2377	2			Y	-0-	7
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-	7
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-	7
08	2511 X	2354	-0-	-157	-0-	2354	2			Y	-0-	7
09	2550 X	2261	-0-	-289	-0-	2261	2			Y	-0-	7
10	0	2263	-0-	2263	2263	2263	2			Y	-0-	7
-----												
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913												
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	352	2	20	9	N	18	126
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	388	2	22	9	N	20	146
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18	164
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	642	2	30	9	N	27	191
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	489	2	24	9	N	22	213
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-	213
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
05	2837 X	2244	-0-	-593	-0-	2244	2			Y	-0-	7
06	3150 X	2100	-0-	-1050	-0-	2100	2			Y	-0-	7
07	3255 X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2			Y	-0-	7
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-	7
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-	7
10	0	2111	-0-	2111	2111	2111	2			Y	-0-	7
-----												
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9	141
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	N	4	145
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	N	6	151
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8	159
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	24	9	N	22	181
10	0	2185	-0-	2185	2185	2165	2	20	9	N	18	199
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
05	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2379	2	6	9	N	5	65
06	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2232	2	6	9	N	5	70
07	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2301	2	10	9	N	9	79
08	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2225	2	3	9	N	3	82
09	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2041	2	3	9	N	3	85
10	0	2002	-0-	2002	2002	1998	2	4	9	N	4	89
-----												
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	13
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	13
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	13
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	13
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-	13
10	0	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-	13
-----												
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	32
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	32
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	32
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5	37
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	37
10	0	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-	37



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1538	2	235	9	N	214	191 1	161
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1525	2	120	9	N	109	192 1	78
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		78
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1552	2	54	9	N	49		127
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1481	2	76	9	N	69		196
10	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			N	-0-		196
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297													
05	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-		-0-
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-		-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-		-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			Y	-0-		-0-
-----													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014													
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2482	2	36	9	N	33		123
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2605	2	40	9	N	36		159
07	3100 N	3175	-0-	75	-0-	3069	2	106	9	N	96		255
08	2358 N	2283	-0-	-75	-0-	2142	2	141	9	N	128	178 1	205
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2767	2	86	9	N	78	180 1	103
10	0	2783	-0-	2783	2783	2733	2	50	9	N	45		148
-----													
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892													
05	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2			N	-0-		45
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1169	2	50	9	N	45		90
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2		92
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2		94
09	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1087	2	41	9	N	37		131
10	0	1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-		131
-----													
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893													
05	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	1278	2	1	9	N	1		138
06	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1207	2	81	9	N	74		212
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1250	2	55	9	N	50	190 1	72
08	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1171	2	31	9	N	28		100
09	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-		100
10	0	1141	-0-	1141	1141	1141	2			N	-0-		100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
05	3100 N	3645	-0-	545	545	3645	2			N	-0-	64
06	3000 N	4105	-0-	1105	1650	4105	2			N	-0-	64
07	3100 N	4590	-0-	1490	3140	4590	2			N	-0-	64
08	5506 X	2366	-0-	-3140	-0-	2366	2			N	-0-	64
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-	64
10	0	1833	-0-	1833	1833	1833	2			N	-0-	64
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
05	2573 N	2390	-0-	-183	-0-	2389	2	1	9	N	1	44
06	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2195	2	8	9	N	7	51
07	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	2292	2	14	9	N	13	64
08	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2218	2	12	9	N	11	75
09	2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2111	2	11	9	N	10	85
10	0	2238	-0-	2238	2238	2236	2	2	9	N	2	87
-----												
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946												
05	1798 X	426	-0-	-1372	-0-	426	2			N	-0-	28
06	750 X	362	-0-	-388	-0-	362	2			N	-0-	28
07	775 X	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-	28
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	581	2	74	9	N	67	95
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13	108
10	0	585	-0-	585	585	570	2	15	9	N	14	122
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	89
06	1560 X	1160	-0-	-400	-0-	1160	2			Y	-0-	89
07	1612 X	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-	89
08	1550 X	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			Y	-0-	89
09	1320 X	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			Y	-0-	89
10	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2			Y	-0-	89
-----												
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
-----												
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11789	2	59	9	N	54	190
06	10590 X	10038	-0-	-552	-0-	10010	2	28	9	N	25	71
07	11532 X	10106	-0-	-1426	-0-	10074	2	32	9	N	29	100
08	11842 X	10726	-0-	-1116	-0-	10694	2	32	9	N	29	129
09	11460 X	11219	-0-	-241	-0-	11219	2			N	-0-	129
10	0	10812	-0-	10812	10812	10798	2	14	9	N	13	142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
BRITT 6												WELL #: 15		RRCID -> 252772		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12228 - 15005	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			17							
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	N	27		44							
07		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2667	2	62	9	N	56		100							
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1984	2	65	9	N	59		159							
09		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2701	2	21	9	N	19		178							
10		0	3083	-0-	3083	3083	3008	2	75	9	N	68		246							
-----																					
BRITT 5												WELL #: 605		RRCID -> 252978		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 15170		PERF.12792 - 14952	
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			73							
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2		N	-0-			73							
07		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2		N	-0-			73							
08		1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2		N	-0-			73							
09		1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	2		N	-0-			73							
10		0	1174	-0-	1174	1174	997	2	177	9	N	161	194 1	40							
-----																					
DOBSON RANCH 2												WELL #: 2		RRCID -> 253019		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 13362		PERF.12480 - 13256	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
BRITT												WELL #: 1501		RRCID -> 253444		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12489 - 14554	
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			44							
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			44							
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			44							
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			44							
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			44							
10		0	1032	-0-	1032	1032	1032	2		N	-0-			44							
-----																					
MCCOY 27												WELL #: 7H		RRCID -> 253577		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12866 - 16292	
05		9269 X	6261	-0-	-3008	-0-	6191	2	70	9	N	64		240							
06		8580 X	3466	-0-	-5114	-0-	3444	2	22	9	N	20	88 1	172							
07		7781 X	4847	-0-	-2934	-0-	4810	2	37	9	N	34		206							
08		6262 X	3153	-0-	-3109	-0-	3125	2	28	9	N	25		231							
09		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6343	2	36	9	N	33		264							
10		0	6215	-0-	6215	6215	6151	2	64	9	N	58		322							
-----																					
MCCOY 27												WELL #: 9		RRCID -> 253578		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15090		PERF.12070 - 14894	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-							
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
THOMAS BRITT 6												WELL #: 9		RRCID -> 253579		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12374 - 15217	
05		2852 X	2292	-0-	-560	-0-	2275	2	17	9	Y	15		85							
06		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2143	2	34	9	Y	31	94 1	22							
07		2294 N	2191	-0-	-103	-0-	2176	2	15	9	Y	14		36							
08		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2209	2	43	9	Y	39		75							
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-		75							
10		0	2152	-0-	2152	2152	2152	2			Y	-0-		75							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2190	2	17	9	Y	85
06		2700 N	1125	-0-	-1575	-0-	1091	2	34	9	Y	22
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1748	2	15	9	Y	36
08		2201 N	1208	-0-	-993	-0-	1164	2	44	9	Y	76
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	76
10		0	2433	-0-	2433	2433	2433	2			Y	76
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
05		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-
06		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-
07		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-
10		0	514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-
-----												
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
05		8804 X	6927	-0-	-1877	-0-	6927	2			Y	-0-
06		8880 X	5250	-0-	-3630	-0-	5250	2			Y	-0-
07		9176 X	6334	-0-	-2842	-0-	6334	2			Y	-0-
08		8959 X	5021	-0-	-3938	-0-	5021	2			Y	-0-
09		8670 X	6497	-0-	-2173	-0-	6497	2			Y	-0-
10		0	5878	-0-	5878	5878	5878	2			Y	-0-
-----												
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
05		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9283	2	185	9	N	236
06		8850 X	8711	-0-	-139	-0-	8566	2	145	9	N	260
07		9145 X	8947	-0-	-198	-0-	8820	2	127	9	N	183
08		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10611	2	73	9	N	249
09		8850 X	5655	-0-	-3195	-0-	5608	2	47	9	N	292
10		0	7739	-0-	7739	7739	7650	2	89	9	N	373
-----												
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	179
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	212
07		279 N	181	-0-	-98	-0-	178	2	3	9	N	39
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
-----												
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	N	182
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	2	26	9	N	206
07		2294 N	2040	-0-	-254	-0-	2006	2	34	9	N	237
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	242
09		2220 N	2017	-0-	-203	-0-	2017	2			N	242
10		0	2121	-0-	2121	2121	2121	2			N	242
-----												
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3881	2	66	9	N	190
06		3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2824	2	39	9	N	63
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	90
08		3937 X	2932	-0-	-1005	-0-	2884	2	48	9	N	134
09		3810 X	3233	-0-	-577	-0-	3201	2	32	9	N	163
10		0	3376	-0-	3376	3376	3323	2	53	9	N	211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1313 2				N	43
06		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1370 2	31	9		N	71
07		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 2				N	71
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1296 2	12	9		N	82
09		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1242 2				N	82
10		0	1286	-0-	1286	1286	1277 2	9	9		N	90
-----												
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	321	-0-	321	-0-	321 2				Y	-0-
07		T. A.	2	-0-	2	-0-	323 2	2	2		Y	-0-
08		T. A.	7	-0-	7	-0-	330 2	7	2		Y	-0-
09		433 X	103	-0-	-330	-0-	103 2				Y	-0-
10		0	758	-0-	758	758	758 2				Y	-0-
-----												
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
05		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731 2				Y	-0-
06		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2				Y	-0-
07		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2				Y	-0-
08		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087 2				Y	-0-
09		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881 2				Y	-0-
10		0	9330	-0-	9330	9330	9330 2				Y	-0-
-----												
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
05		9858 X	9324	-0-	-534	-0-	9324 2				Y	-0-
06		9240 X	8751	-0-	-489	-0-	8751 2				Y	-0-
07		9548 X	8973	-0-	-575	-0-	8973 2				Y	-0-
08		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671 2				Y	-0-
09		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	10081 2				Y	-0-
10		0	10490	-0-	10490	10490	10490 2				Y	-0-
-----												
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
05		3658 X	1425	-0-	-2233	-0-	1423 2	2	9		Y	2
06		3480 X	411	-0-	-3069	-0-	411 2				Y	-0-
07		3596 X	2009	-0-	-1587	-0-	2009 2				Y	-0-
08		3596 X	2845	-0-	-751	-0-	2845 2				Y	-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2				Y	-0-
10		0	3474	-0-	3474	3474	3474 2				Y	-0-
-----												
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200												
05		18414 X	17395	-0-	-1019	-0-	17395 2				Y	-0-
06		17820 X	16921	-0-	-899	-0-	16921 2				Y	-0-
07		18414 X	17400	-0-	-1014	-0-	17400 2				Y	-0-
08		17763 X	17398	-0-	-365	-0-	17398 2				Y	-0-
09		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	17141 2				Y	-0-
10		0	16909	-0-	16909	16909	16909 2				Y	-0-
-----												
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961												
05		7843 X	7676	-0-	-167	-0-	7676 2				N	-0-
06		7590 X	7299	-0-	-291	-0-	7299 2				N	-0-
07		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896 2				N	-0-
08		7688 X	5977	-0-	-1711	-0-	5977 2				N	-0-
09		7440 X	6085	-0-	-1355	-0-	6056 2	29	9		N	26
10		0	6557	-0-	6557	6557	6548 2	9	9		N	34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2	Y	-0-			-0-
06		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2	Y	-0-			-0-
07		7998 X	4619	-0-	-3379	-0-	4619	2	Y	-0-			-0-
08		9734 X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2	Y	-0-			-0-
09		9420 X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2	Y	-0-			-0-
10		0	8218	-0-	8218	8218	8218	2	Y	-0-			-0-
-----													
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457													
05		9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	766	1	N	36			110
							40	9					
06		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	4			114
							4	9					
07		9238 X	8997	-0-	-241	-0-	1079	1	N	-0-			114
08		9238 X	8523	-0-	-715	-0-	1061	1	N	-0-			114
09		8940 X	7915	-0-	-1025	-0-	1044	1	N	-0-			114
10		0	7805	-0-	7805	7805	1079	1	N	-0-			114
-----													
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538													
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	173	113	1	182
							190	9					
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	360	1	Y	174	262	1	94
							191	9					
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	180	131	1	143
							198	9					
08		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	216	238	1	121
							238	9					
09		3000 X	2138	-0-	-862	-0-	360	1	Y	186	255	1	52
							205	9					
10		0	2562	-0-	2562	2562	372	1	Y	197	132	1	117
							217	9					
-----													
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573													
05		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11093	2	N	47			134
06		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10530	2	N	20			154
07		11718 X	9946	-0-	-1772	-0-	9934	2	N	11			165
08		11718 X	9315	-0-	-2403	-0-	9309	2	N	5			170
09		11340 X	9169	-0-	-2171	-0-	9169	2	N	-0-			170
10		0	10067	-0-	10067	10067	10067	2	N	-0-			170
-----													
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485													
05		4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4497	2	N	206	194	1	66
06		4440 X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2	N	-0-			66
07		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	194	194	1	66
08		4712 X	4577	-0-	-135	-0-	4431	2	N	133			199
09		4560 X	4322	-0-	-238	-0-	4236	2	N	78	177	1	100
10		0	4370	-0-	4370	4370	4348	2	N	20			120
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2			N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2323 2	19 9		N	17		17
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470 2	2 9		N	2		19
10	0	2715	-0-	2715	2715	2712 2	3 9		N	3		22
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416												
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-		-0-
10	0	861	-0-	861	861	861 2			N	-0-		-0-
-----												
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076												
05	1953 X	1668	-0-	-285	-0-	1668 2			N	-0-		-0-
06	1740 N	684	-0-	-1056	-0-	684 2			N	-0-		-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	12	12 2			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777												
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5486 2	99 9		N	90	151 1	126
06	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4664 2	94 9		N	85		211
07	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5362 2	88 9		N	80	174 1	117
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5919 2	95 9		N	86		203
09	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6400 2	117 9		N	106		309
10	0	6131	-0-	6131	6131	6037 2	94 9		N	85	183 1	211
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
05	5425 X	3740	-0-	-1685	-0-	3740 2			Y	-0-		-0-
06	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 2			Y	-0-		-0-
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2			Y	-0-		-0-
08	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322 2			Y	-0-		-0-
09	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 2			Y	-0-		-0-
10	0	8860	-0-	8860	8860	8860 2			Y	-0-		-0-
-----												
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595												
05	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19395 2	535 9		Y	486	574 1	115
06	19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	18969 2	557 9		Y	506	384 1	237
07	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	18654 2	636 9		Y	578	567 1	248
08	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	18123 2	502 9		Y	456	559 1	145
09	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18142 2	568 9		Y	516	380 1	281
10	0	19257	-0-	19257	19257	18760 2	497 9		Y	452	570 1	163
-----												
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863												
05	11935 X	9271	-0-	-2664	-0-	9185 2	86 9		N	78		78
06	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2			N	-0-		78
07	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	20669 2			N	-0-		78
08	11315 X	8802	-0-	-2513	-0-	8799 2	3 9		N	3		81
09	11850 X	11821	-0-	-29	-0-	11821 2			N	-0-		81
10	0	10705	-0-	10705	10705	10705 2			N	-0-		81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH	13497	PERF.13822	- 18608
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		17050 X	16607	-0-	-443	-0-	16405	2	202	9	N	184			431	
06		16500 X	15760	-0-	-740	-0-	15635	2	125	9	N	114	173	1	372	
07		16771 X	16626	-0-	-145	-0-	16488	2	138	9	N	125	189	1	308	
08		16771 X	16450	-0-	-321	-0-	16264	2	186	9	N	169			477	
09		16230 X	15776	-0-	-454	-0-	15633	2	143	9	N	130	184	1	423	
10		0	16558	-0-	16558	16558	16384	2	174	9	N	158			581	
-----																
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL DEPTH	12578	PERF.13065	- 17679
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL DEPTH	12020	PERF.12383	- 16688
05		15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15296	2	403	9	N	366	358	1	200	
06		20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20245	2	414	9	N	376	345	1	231	
07		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	12978	2	311	9	N	283	386	1	128	
08		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12114	2	282	9	N	256	181	1	203	
09		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11129	2	243	9	N	221	321	1	103	
10		0	13043	-0-	13043	13043	12685	2	358	9	N	325	350	1	78	
-----																
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL DEPTH	12063	PERF.12516	- 16898
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
-----																
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH	12930	PERF.12910	- 16864
05		3691 X	2962	-0-	-729	-0-	2914	2	48	9	N	44			214	
06		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2577	2	59	9	N	54	185	1	83	
07		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2750	2	59	9	N	54			137	
08		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3069	2	52	9	N	47			184	
09		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2424	2	39	9	N	35	191	1	28	
10		0	2509	-0-	2509	2509	2462	2	47	9	N	43			71	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14248	PERF.14559	- 18811
05		5332 X	4528	-0-	-804	-0-	1079	1	3449	2	N	-0-			143	
06		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1044	1	4418	2	N	-0-			143	
07		5332 X	1082	-0-	-4250	-0-	1079	1	3	9	N	3			146	
08		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	1079	1	5717	2	N	-0-			146	
09		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	1044	1	4913	2	N	5			151	
10		0	5949	-0-	5949	5949	1061	1	4882	2	N	5			156	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH 14306		PERF.14739 - 18920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		9672 X	4833	-0-	-4839	-0-	4833	2		N	-0-			38		
06		9090 X	3382	-0-	-5708	-0-	3382	2		N	-0-			38		
07		7440 X	4034	-0-	-3406	-0-	4034	2		N	-0-			38		
08		7440 X	5828	-0-	-1612	-0-	5760	2	68	9	N	62		100		
09		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5884	2	34	9	N	31		131		
10		0	6041	-0-	6041	6041	6041	2		N	-0-			131		
-----																
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH 11234		PERF.11775 - 16041	
05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	1674	1	3162	2	N	88	175	1	65	
06		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	1620	1	3938	2	N	87			152	
07		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	1674	1	3940	2	N	71	167	1	56	
08		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	1674	1	3652	2	N	78			134	
09		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	1620	1	4710	2	N	109	167	1	76	
10		0	6025	-0-	6025	6025	1674	1	4182	2	N	154	195	1	35	
-----																
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH 12019		PERF.12653 - 16839	
05		3472 X	2089	-0-	-1383	-0-	1901	2	188	9	N	171	187	1	131	
06		3360 X	1494	-0-	-1866	-0-	1374	2	120	9	N	109	182	1	58	
07		2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1618	2	98	9	N	89			147	
08		2759 X	1691	-0-	-1068	-0-	1582	2	109	9	N	99	168	1	78	
09		2670 X	1646	-0-	-1024	-0-	1529	2	117	9	N	106	173	1	11	
10		0	2306	-0-	2306	2306	2082	2	224	9	N	204	162	1	53	
-----																
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH 11945		PERF.12450 - 16807	
05		3100 N	3920	-0-	820	2020	1510	1	2197	2	Y	194	200	1	90	
06		5562 X	3542	-0-	-2020	-0-	1462	1	1937	2	Y	130	185	1	35	
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1510	1	2090	2	Y	174	99	1	110	
08		3906 X	3589	-0-	-317	-0-	1510	1	1912	2	Y	152	192	1	70	
09		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	1462	1	2194	2	Y	193	200	1	63	
10		0	3853	-0-	3853	3853	1510	1	2148	2	Y	177	188	1	52	
-----																
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH 12625		PERF.14683 - 15994	
05		2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1045	1	949	2	N	3			122	
06		3390 X	3305	-0-	-85	-0-	1044	1	2251	2	N	9			131	
07		3565 X	919	-0-	-2646	-0-	474	1	432	2	N	12			143	
08		3565 X	1088	-0-	-2477	-0-	1079	1	9	9	N	8			151	
09		3450 X	2840	-0-	-610	-0-	1044	1	1763	2	N	30			181	
10		0	3096	-0-	3096	3096	1079	1	1975	2	N	38			219	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	1414	1	6120	2	N	258	183 1	174
						284	9						
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1368	1	8239	2	N	326	190 1	310
						359	9						
07	9641 X	8196	-0-	-1445	-0-	1414	1	6430	2	N	320	520 1	110
						352	9						
08	9641 X	8835	-0-	-806	-0-	1414	1	7049	2	N	338	183 1	265
						372	9						
09	9330 X	8707	-0-	-623	-0-	1368	1	7051	2	N	262	338 1	189
						288	9						
10	0	8464	-0-	8464	8464	1414	1	6722	2	N	298	337 1	150
						328	9						
-----													
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156													
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	831	1	44	9	N	40		239
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	510	1	89	9	N	81		320
07	961 N	755	-0-	-206	-0-	748	1	7	9	N	6	169 1	157
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	819	1	40	9	N	36		193
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	850	1	290	2	N	36		229
						40	9						
10	0	2413	-0-	2413	2413	878	1	1456	2	N	72		301
						79	9						
-----													
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303													
05	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	5955	2	88	9	N	80	55 1	117
06	7410 X	5805	-0-	-1605	-0-	5697	2	108	9	N	98	163 1	52
07	7657 X	5931	-0-	-1726	-0-	5825	2	106	9	N	96		148
08	7657 X	5702	-0-	-1955	-0-	5633	2	69	9	N	63		211
09	6780 X	5635	-0-	-1145	-0-	5497	2	138	9	N	125	179 1	157
10	0	5362	-0-	5362	5362	5242	2	120	9	N	109	189 1	77
-----													
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438													
05	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	3516	2	85	9	N	77		146
06	3780 X	3169	-0-	-611	-0-	3104	2	65	9	N	59		205
07	3720 X	1741	-0-	-1979	-0-	1704	2	37	9	N	34	168 1	71
08	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2882	2	59	9	N	54		125
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3796	2	52	9	N	47		172
10	0	3888	-0-	3888	3888	3825	2	63	9	N	57	178 1	51
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834													
05	6386 X	5071	-0-	-1315	-0-	4935	2	136	9	N	124	176 1	92
06	6180 X	3852	-0-	-2328	-0-	3728	2	124	9	N	113		205
07	6386 X	3773	-0-	-2613	-0-	3641	2	132	9	N	120	186 1	139
08	6014 X	5237	-0-	-777	-0-	5106	2	131	9	N	119	177 1	81
09	5010 X	3707	-0-	-1303	-0-	3600	2	107	9	N	97		178
10	0	4341	-0-	4341	4341	4213	2	128	9	N	116	185 1	109
-----													
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132													
05	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	14999	2	325	9	N	295	391 1	231
06	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14399	2	304	9	N	276	194 1	313
07	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	14698	2	296	9	N	269	374 1	208
08	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14366	2	279	9	N	254	190 1	272
09	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	12933	2	248	9	N	225	239 1	258
10	0	13549	-0-	13549	13549	13272	2	277	9	N	252	280 1	230

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH	13074	PERF.13742	- 18127	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1079	1	191	9	N	174				279	
06		1350 X	1160	-0-	-190	-0-	1044	1	116	9	N	105	192	1		192	
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	54				246	
08		1395 X	32	-0-	-1363	-0-	30	2	2	9	N	2	192	1		56	
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				56	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
-----																	
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL DEPTH	12128	PERF.12730	- 16976	
05		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7323	2	274	9	Y	249	166	1		194	
06		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6033	2	223	9	Y	203	261	1		136	
07		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	5943	2	217	9	Y	197	260	1		73	
08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6121	2	226	9	Y	205	177	1		101	
09		6090 X	4966	-0-	-1124	-0-	4760	2	206	9	Y	187	251	1		37	
10		0	5702	-0-	5702	5702	5472	2	230	9	Y	209	172	1		74	
-----																	
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL DEPTH	11188	PERF.11470	- 15752	
05		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1391	1	8564	2	N	348	359	1		280	
06		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	1346	1	8333	2	N	306	376	1		210	
07		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1391	1	6385	2	N	181				391	
08		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1391	1	7818	2	N	284	523	1		152	
09		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	1346	1	6545	2	N	236	160	1		228	
10		0	9582	-0-	9582	9582	1391	1	7929	2	N	238	150	1		316	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13008	- 20378	
05		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6310	2	193	9	N	175	161	1		217	
06		6120 X	5904	-0-	-216	-0-	5691	2	213	9	N	194	192	1		219	
07		6386 X	6018	-0-	-368	-0-	5802	2	216	9	N	196	165	1		250	
08		6510 X	5473	-0-	-1037	-0-	5313	2	160	9	N	145	187	1		208	
09		6300 X	6101	-0-	-199	-0-	5926	2	175	9	N	159	191	1		176	
10		0	6575	-0-	6575	6575	6390	2	185	9	N	168	195	1		149	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL DEPTH	13055	PERF.13388	- 19756	
05		11594 X	11413	-0-	-181	-0-	11037	2	376	9	Y	342	375	1		305	
06		10980 X	10264	-0-	-716	-0-	9898	2	366	9	Y	333	373	1		265	
07		11346 X	8902	-0-	-2444	-0-	8563	2	339	9	Y	308	342	1		231	
08		11346 X	9031	-0-	-2315	-0-	8825	2	206	9	Y	187	383	1		35	
09		10980 X	8223	-0-	-2757	-0-	7780	2	443	9	Y	403	149	1		289	
10		0	8574	-0-	8574	8574	8220	2	354	9	Y	322	369	1		242	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HILL		WELL #: 5011H		RRCID -> 263377		COMPL. DATE 11/17/2012				TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	699	1	3543	2	N	135	190	1			100
						149	9									
06	3690 X	3534	-0-	-156	-0-	677	1	2789	2	N	62					162
						68	9									
07	3813 X	3001	-0-	-812	-0-	699	1	2293	2	N	8					170
						9	9									
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	699	1	3708	2	N	142	177	1			135
						156	9									
09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	1354	1	3168	2	N	122	171	1			86
						134	9									
10	0	4586	-0-	4586	4586	884	1	3503	2	N	181	180	1			87
						199	9									
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4412 H		RRCID -> 263495		COMPL. DATE 04/18/2011				TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028						
05	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8379	2	271	9	N	246					430
06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8167	2	224	9	N	204	374	1			260
07	8339 X	7919	-0-	-420	-0-	7761	2	158	9	N	144	168	1			236
08	8432 X	7534	-0-	-898	-0-	7358	2	176	9	N	160	196	1			200
09	8160 X	6808	-0-	-1352	-0-	6684	2	124	9	N	113	195	1			118
10	0	7884	-0-	7884	7884	7713	2	171	9	N	155					273
DAVIS		WELL #: 2043H		RRCID -> 263511		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036						
05	14818 X	12211	-0-	-2607	-0-	11695	2	516	9	N	469	378	1			310
06	12780 X	11901	-0-	-879	-0-	11328	2	573	9	N	521	570	1			261
07	13206 X	12297	-0-	-909	-0-	11794	2	503	9	N	457	544	1			174
08	13206 X	11807	-0-	-1399	-0-	11310	2	497	9	N	452	380	1			246
09	12570 X	10825	-0-	-1745	-0-	10350	2	475	9	N	432	572	1			106
10	0	11425	-0-	11425	11425	10799	2	626	9	N	569	370	1			305
DAVIS		WELL #: 4053H		RRCID -> 263819		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714						
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					93
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1499	2	48	9	Y	44					137
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					137
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1568	2	74	9	Y	67	90	1			114
09	1080 N	99	-0-	-981	-0-	99	2			Y	-0-					114
10	0	1324	-0-	1324	1324	1259	2	65	9	Y	59					173
SHERYL T 3		WELL #: 2H		RRCID -> 263823		COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441						
05	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	5534	2	80	9	N	73					240
06	5880 X	4843	-0-	-1037	-0-	4788	2	55	9	N	50					290
07	5704 X	4378	-0-	-1326	-0-	4333	2	45	9	N	41	166	1			165
08	5704 X	4554	-0-	-1150	-0-	4528	2	26	9	N	24					189
09	5520 X	4782	-0-	-738	-0-	4727	2	55	9	N	50					239
10	0	3897	-0-	3897	3897	3897	2			N	-0-					239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	452	1	607	2		N	45			103
						50	9								
09	3000 N	3460	-0-	460	460	1044	1	2368	2		N	44			147
*10	3100 N	3194	-0-	94	554	48	9	2053	2		N	56	105	1	98
						62	9								

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	707	1	5084	2		N	89			291
						98	9								
06	5880 X	5619	-0-	-261	-0-	671	1	4864	2		N	76	179	1	188
						84	9								
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	695	1	5867	2		N	112			300
						123	9								
08	6076 X	5883	-0-	-193	-0-	678	1	5129	2		N	69			369
						76	9								
09	5880 X	5827	-0-	-53	-0-	684	1	5030	2		N	103	188	1	284
						113	9								
10	0	5824	-0-	5824	5824	707	1	5012	2		N	95			379
						105	9								

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

05	6603 X	5090	-0-	-1513	-0-	4950	2	140	9		N	127			250
06	5970 X	3239	-0-	-2731	-0-	3206	2	33	9		N	30	190	1	90
07	5828 X	4903	-0-	-925	-0-	4769	2	134	9		N	122			212
08	5084 X	4451	-0-	-633	-0-	4420	2	31	9		N	28			240
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5097	2	138	9		N	125	179	1	186
10	0	4876	-0-	4876	4876	4803	2	73	9		N	66			252

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5662	2	183	9		N	166	196	1	110
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5403	2	157	9		N	143	174	1	79
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5774	2	168	9		N	153			232
08	5890 X	5829	-0-	-61	-0-	5656	2	173	9		N	157	180	1	209
09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5757	2	160	9		N	145	192	1	162
10	0	6181	-0-	6181	6181	6009	2	172	9		N	156	189	1	129





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	- 20099
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3555	2	153	9	N	139	181	1	251	
06		3840 X	3193	-0-	-647	-0-	3058	2	135	9	N	123	190	1	184	
07		3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	2735	2	109	9	N	99	187	1	96	
08		3968 X	2630	-0-	-1338	-0-	2521	2	109	9	N	99			195	
09		3660 X	2495	-0-	-1165	-0-	2389	2	106	9	N	96	193	1	98	
10		0	3048	-0-	3048	3048	2947	2	101	9	N	92			190	
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8703	2	331	9	N	301	191	1	252	
06		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7824	2	235	9	N	214	372	1	94	
07		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8112	2	243	9	N	221	162	1	153	
08		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7877	2	248	9	N	225	336	1	42	
09		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7228	2	392	9	N	356	187	1	211	
10		0	8256	-0-	8256	8256	8022	2	234	9	N	213	190	1	234	
-----																
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649
05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7399	2	8	9	N	7			55	
06		7740 X	7435	-0-	-305	-0-	7361	2	74	9	N	67			122	
07		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9630	2	84	9	N	76			198	
08		8029 X	5514	-0-	-2515	-0-	5507	2	7	9	N	6			204	
09		7770 X	6203	-0-	-1567	-0-	6173	2	30	9	N	27			231	
10		0	5552	-0-	5552	5552	5494	2	58	9	N	53			284	
-----																
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834
05		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1585	1	7874	2	N	522	757	1	269	
							574	9								
06		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1534	1	8064	2	N	493	546	1	216	
							542	9								
07		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	1585	1	7240	2	N	510	342	1	384	
							561	9								
08		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	1585	1	7362	2	N	503	542	1	345	
							553	9								
09		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	1534	1	6414	2	N	421	546	1	220	
							463	9								
10		0	8529	-0-	8529	8529	1585	1	6369	2	N	523	525	1	218	
							575	9								
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	1	178	1	27	
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			27	
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			27	
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			27	
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			27	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4681 X	4358	-0-	-323	-0-	4179	2	179	9	N	163	379	1			260
06		4290 X	3616	-0-	-674	-0-	3456	2	160	9	N	145	188	1			217
07		4433 X	4036	-0-	-397	-0-	3935	2	101	9	N	92	192	1			117
08		4433 X	3554	-0-	-879	-0-	3441	2	113	9	N	103					220
09		4230 X	2855	-0-	-1375	-0-	2757	2	98	9	N	89					309
10		0	3515	-0-	3515	3515	3406	2	109	9	N	99	194	1			214
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481																	
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1079	1	3059	2	N	228	180	1			153
06		4170 X	3915	-0-	-255	-0-	1044	1	2742	2	N	117	181	1			89
07		4309 X	3901	-0-	-408	-0-	1079	1	2801	2	N	19					108
08		4340 X	3771	-0-	-569	-0-	1079	1	2582	2	N	100					208
09		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1044	1	2846	2	N	411	380	1			239
10		0	4015	-0-	4015	4015	1079	1	2725	2	N	192	193	1			238
-----																	
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127																	
05		5332 X	5056	-0-	-276	-0-	4745	2	311	9	Y	283	350	1			129
06		5100 X	4483	-0-	-617	-0-	4245	2	238	9	Y	216	177	1			168
07		5270 X	4377	-0-	-893	-0-	4173	2	204	9	Y	185	188	1			165
08		5270 X	5265	-0-	-5	-0-	4995	2	270	9	Y	245	186	1			224
09		4890 X	4812	-0-	-78	-0-	4566	2	246	9	Y	224	360	1			88
10		0	4941	-0-	4941	4941	4685	2	256	9	Y	233	195	1			126
-----																	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8449	2	479	9	N	435	373	1			575
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10494	2	233	9	N	212	542	1			245
07	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9434	2	290	9	N	264					509
08	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8681	2	374	9	N	340	373	1			476
09	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9079	2	430	9	N	391	361	1			506
10	0	8843	-0-	8843	8843	8526	2	317	9	N	288	363	1			431

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

05	16244 X	12831	-0-	-3413	-0-	12332	2	499	9	N	454	371	1			684
06	15660 X	11868	-0-	-3792	-0-	11611	2	257	9	N	234	538	1			380
07	12989 X	11823	-0-	-1166	-0-	11575	2	248	9	N	225					605
08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12629	2	289	9	N	263	518	1			350
09	12420 X	12154	-0-	-266	-0-	11906	2	248	9	N	225					575
10	0	14366	-0-	14366	14366	14039	2	327	9	N	297	359	1			513

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

05	5766 X	5295	-0-	-471	-0-	4653	2	642	9	N	584	379	1			296
06	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	4451	2	561	9	N	510	568	1			238
07	5673 X	5315	-0-	-358	-0-	4745	2	570	9	N	518	554	1			202
08	5673 X	5353	-0-	-320	-0-	4729	2	624	9	N	567	700	1			69
09	5490 X	5067	-0-	-423	-0-	4474	2	593	9	N	539	372	1			236
10	0	5141	-0-	5141	5141	4503	2	638	9	N	580	727	1			89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

05	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	181	1			348
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	5996	2	373	9	N	339	564	1			123
07	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	5983	2	366	9	N	333	178	1			278
08	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6002	2	381	9	N	346	534	1			90
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5670	2	371	9	N	337	179	1			248
10	0	6120	-0-	6120	6120	5718	2	402	9	N	365	393	1			220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH	13652	PERF.13961	- 17768
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
05	1674 X	1454	-0-	-220	-0-	805 1	599 2	N	45			174				
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	50 9	517 1	N	40			214				
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	44 9	844 1	N	12	186	1	40				
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	13 9	864 1	N	-0-			40				
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	850 1	1511 2	N	105			145				
10	0	2129	-0-	2129	2129	116 9	878 1	N	-0-			145				
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12000	PERF.12189	- 16468
05	6107 X	5888	-0-	-219	-0-	5671 2	217 9	N	197	188	1	74				
06	5910 X	5538	-0-	-372	-0-	5375 2	163 9	N	148	128	1	94				
07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5922 2	198 9	N	180			274				
08	5890 X	5732	-0-	-158	-0-	5592 2	140 9	N	127	184	1	217				
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5679 2	125 9	N	114	216	1	115				
10	0	5754	-0-	5754	5754	5594 2	160 9	N	145	181	1	79				
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12038	PERF.12443	- 16750
05	8680 X	8021	-0-	-659	-0-	7827 2	194 9	N	176	193	1	155				
06	8370 X	7734	-0-	-636	-0-	7638 2	96 9	N	87	56	1	186				
07	8649 X	6308	-0-	-2341	-0-	6306 2	2 9	N	2			188				
08	8308 X	7960	-0-	-348	-0-	7960 2		N	-0-			188				
09	7950 X	6203	-0-	-1747	-0-	6140 2	63 9	N	57	151	1	94				
10	0	8065	-0-	8065	8065	7674 2	391 9	N	355	195	1	254				
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH	12882	PERF.13175	- 18025
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	821 1	3709 2	N	124	186	1	243				
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	136 9	850 1	N	179	182	1	240				
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	197 9	878 1	N	106	169	1	177				
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	117 9	878 1	N	35			212				
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	39 9	4303 2	N	46			258				
10	0	3766	-0-	3766	3766	3711 2	55 9	N	50			308				
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL DEPTH	12690	PERF.12827	- 17739
05	9145 X	8924	-0-	-221	-0-	8599 2	325 9	N	295	385	1	157				
06	8850 X	8380	-0-	-470	-0-	8114 2	266 9	N	242	187	1	212				
07	9176 X	8730	-0-	-446	-0-	8432 2	298 9	N	271	365	1	118				
08	9176 X	8731	-0-	-445	-0-	8387 2	344 9	N	313	178	1	253				
09	8880 X	8236	-0-	-644	-0-	7939 2	297 9	N	270	357	1	166				
10	0	8449	-0-	8449	8449	8187 2	262 9	N	238	180	1	224				
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL DEPTH	12655	PERF.12487	- 17477
05	4588 X	4112	-0-	-476	-0-	4112 2		N	-0-			90				
06	4440 X	3527	-0-	-913	-0-	3447 2	80 9	N	73			163				
07	4557 X	3632	-0-	-925	-0-	3469 2	163 9	N	148	187	1	124				
08	4154 X	3924	-0-	-230	-0-	3918 2	6 9	N	5			129				
09	3990 X	3742	-0-	-248	-0-	3721 2	21 9	N	19			148				
10	0	3909	-0-	3909	3909	3909 2		N	-0-	37	1	111				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH 14350	PERF.14200	- 18800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		11129 X	8406	-0-	-2723	-0-	8406	2		N	-0-			43	
06		10830 X	10573	-0-	-257	-0-	10573	2		N	-0-			43	
07		11191 X	9986	-0-	-1205	-0-	9986	2		N	-0-			43	
08		11191 X	9221	-0-	-1970	-0-	9125	2	96	9	N	87		130	
09		10560 X	8916	-0-	-1644	-0-	8916	2		N	-0-			130	
10		0	8709	-0-	8709	8709	8709	2		N	-0-			130	
-----															
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH 12999	PERF.14318	- 18120
05		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8650	2	201	9	N	183	190	1	167
06		8280 X	7159	-0-	-1121	-0-	7040	2	119	9	N	108	181	1	94
07		8401 X	8043	-0-	-358	-0-	7897	2	146	9	N	133			227
08		8680 X	7798	-0-	-882	-0-	7662	2	136	9	N	124	192	1	159
09		8400 X	7551	-0-	-849	-0-	7378	2	173	9	N	157	177	1	139
10		0	8043	-0-	8043	8043	7863	2	180	9	N	164	194	1	109
-----															
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH 14123	PERF.14243	- 19100
05		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16827	2	36	9	N	33			79
06		16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	16941	2	2	9	N	2			81
07		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-			81
08		17199 X	17199	-0-	-0-	-0-	17197	2	2	9	N	2			83
09		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	14477	2	9	9	N	8			91
10		0	14551	-0-	14551	14551	14545	2	6	9	N	5			96
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH 13500	PERF.13068	- 19316
05		11749 X	11049	-0-	-700	-0-	11049	2			N	-0-			-0-
06		9630 X	7204	-0-	-2426	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
07		12772 X	11256	-0-	-1516	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
08		12772 X	11907	-0-	-865	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
09		12360 X	8068	-0-	-4292	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
10		0	11435	-0-	11435	11435	11435	2			N	-0-			-0-
-----															
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH 12948	PERF.13143	- 17347
05		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	719	1	7136	2	N	114	185	1	297
							125	9							
06		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	833	1	10798	2	N	176			473
							194	9							
07		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	866	1	8807	2	N	141	359	1	255
							155	9							
08		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	878	1	13594	2	N	113	187	1	181
							124	9							
09		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	850	1	10437	2	N	162	165	1	178
							178	9							
10		0	12278	-0-	12278	12278	878	1	11253	2	N	134			312
							147	9							
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH 12696	PERF.13096	- 17910
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2172	2	100	9	N	91	188	1	197
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2073	2	207	9	N	188	191	1	194
07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2710	2	282	9	N	256	178	1	272
08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2642	2	278	9	N	253	378	1	147
09		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2632	2	263	9	N	239			386
10		0	3010	-0-	3010	3010	2760	2	250	9	N	227	194	1	419

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
HUFF RANCH 48													WELL #: 11H		RRCID -> 269082	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 12412	PERF.12688	- 17028
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1860	2	75	9	N	68	182	1		160			
06		2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1648	2	29	9	N	26				186			
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-				186			
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-				186			
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				186			
10		0	2261	-0-	2261	2261	2261	2			N	-0-				186			
-----																			
HUFF RANCH 47													WELL #: 6H		RRCID -> 269236	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12423	- 17077
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1079	1	3674	2	N	180	190	1		96			
							198	9											
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1044	1	3750	2	N	170	80	1		186			
							187	9											
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1079	1	3359	2	N	111	191	1		106			
							122	9											
08		4402 X	2907	-0-	-1495	-0-	1079	1	1731	2	N	88				194			
							97	9											
09		4260 X	4055	-0-	-205	-0-	1044	1	2948	2	N	57	182	1		69			
							63	9											
10		0	3316	-0-	3316	3316	910	1	2338	2	N	62				131			
							68	9											
-----																			
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4618H		RRCID -> 269237	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 12892	PERF.12738	- 22204
05		6355 X	5324	-0-	-1031	-0-	4859	2	465	9	N	423	331	1		352			
06		6150 X	4483	-0-	-1667	-0-	4122	2	361	9	N	328	356	1		324			
07		6355 X	3574	-0-	-2781	-0-	3279	2	295	9	N	268	160	1		432			
08		6076 X	4825	-0-	-1251	-0-	4524	2	301	9	N	274	555	1		151			
09		5160 X	4366	-0-	-794	-0-	4054	2	312	9	N	284	348	1		87			
10		0	4756	-0-	4756	4756	4423	2	333	9	N	303	194	1		196			
-----																			
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 20		RRCID -> 271478	COMPL. DATE 08/14/2010	TOTAL DEPTH 340	PERF. N/A	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
-----																			
WEATHERLY SL													WELL #: 701H		RRCID -> 272627	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH 11452	PERF.11710	- 16272
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1079	1	5110	2	N	117				297
						129	9								
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1011	1	4454	2	N	65	229	1		133
						72	9								
07	5642 X	3794	-0-	-1848	-0-	786	1	2975	2	N	30				163
						33	9								
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1079	1	5605	2	N	94				257
						103	9								
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	1044	1	5278	2	N	55	168	1		144
						61	9								
10	0	6237	-0-	6237	6237	1079	1	5088	2	N	64				208
						70	9								

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

05	8959 X	3125	-0-	-5834	-0-	2986	2	139	9	Y	126	140	1		102
06	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8472	2	250	9	Y	227	160	1		169
07	8959 X	7623	-0-	-1336	-0-	7426	2	197	9	Y	179	308	1		40
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6486	2	218	9	Y	198	119	1		119
09	8730 X	5856	-0-	-2874	-0-	5655	2	201	9	Y	183	253	1		49
10	0	6523	-0-	6523	6523	6311	2	212	9	Y	193	177	1		65

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

05	5053 X	908	-0-	-4145	-0-	878	1	30	9	N	27				189
06	4110 X	2802	-0-	-1308	-0-	828	1	1950	2	N	22				211
						24	9								
07	713 X	642	-0-	-71	-0-	642	1			N	-0-				211
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	878	1	28	9	N	25				236
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	850	1	4224	2	N	86	191	1		131
						95	9								
10	0	4736	-0-	4736	4736	878	1	3779	2	N	72				203
						79	9								

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		7719 X	6139	-0-	-1580	-0-	5899 2	240 9	N	218	372 1		69			
06		7230 X	5801	-0-	-1429	-0-	5599 2	202 9	N	184	177 1		76			
07		7254 X	6090	-0-	-1164	-0-	5870 2	220 9	N	200	188 1		88			
08		7161 X	6970	-0-	-191	-0-	1021 1	5706 2	N	221	189 1		120			
							243 9									
09		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	1044 1	5812 2	N	237	190 1		167			
							261 9									
10		0	7072	-0-	7072	7072	1079 1	5714 2	N	254	187 1		234			
							279 9									
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015													TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992
05		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1131 2	43 9	N	39			137			
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1090 2	56 9	N	51			188			
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1093 2	43 9	N	39	164 1		63			
08		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1010 2	41 9	N	37			100			
09		0	301	-0-	301	301	277 2	24 9	N	22			122			
10		0	162	-0-	162	463	142 2	20 9	N	18			140			
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988													TOTAL DEPTH	12995	PERF. 4698	- 5424
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003													TOTAL DEPTH	13600	PERF.12654	- 13362
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17			
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003													TOTAL DEPTH	13725	PERF.12708	- 13499
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			88			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88			
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	284 2	33 9	N	30			118			
08		403 N	146	-0-	-257	-0-	144 2	2 9	N	2			120			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504															
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
07	1240	N	826	-0-	-414	-0-	826	2			N	-0-			186
08	1178	N	200	-0-	-978	-0-	200	2			N	-0-			186
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186
-----															
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT			-0-
-----															
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555															
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			86
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			86
07	1798	X	1041	-0-	-757	-0-	1039	2	2	9	N	2			88
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			88
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			88
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852																
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
-----																
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
-----																
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																
05	1757 N	1697	-0-	-60	-0-	1650	2	47	9	N	43					258
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	180	1			103
07	1457 X	1410	-0-	-47	-0-	1365	2	45	9	N	41					144
08	1457 X	1356	-0-	-101	-0-	1319	2	37	9	N	34					178
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					178
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	N	44	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	81
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	N	11	92
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1016	2	34	9	N	31	123
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	123
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642												
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	143
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	130
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	131
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	131
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			146
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	813	2	33	9	N	30			176
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	831	2	30	9	N	27	107	1	96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
-----														
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822														
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6			227
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			229
07	1023 N	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-	159	1	70
08	899 N	343	-0-	-556	-0-	341	2	2	9	N	2			72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
-----														
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----														
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12578 - 13956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12714 - 13970					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12732 - 13876					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 16413	PERF.15280 - 16240					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 14309					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12465 - 13738					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH 13778	PERF.12480 - 13692					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 15900	PERF.12654 - 14749					
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15032 - 16388					
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7436	2	2	9	N	2					111
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6687	2	2	9	N	2					113
08	3875 X		-0-	-0-	-3875					N	5					118
09	3750 X	NO RPT	-0-	-0-	-3750					N	NO RPT					118
10	3875 X	NO RPT	-0-	-0-	-3875					N	NO RPT					118
-----																
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895 - 16157					
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					90
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	1					91
07	1023 N	931	-0-	-92	-0-	927	2	4	9	N	4					95
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674 - 16347					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					48
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					48
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					48
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					48
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
-----																
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4008	2	56	9	N	51	7	1			232
06	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2772	2		25	9	N	23				255
07	2232 X	2155	-0-	-77	-0-	2149	2		6	9	N	5				260
08	2232 X	1876	-0-	-356	-0-	1874	2		2	9	N	2	166	1		96
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-						N	NO RPT				96
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT				96
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					40
07	372 N	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					40
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	2	N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	5	1		208
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				208
07		2790 X	1936	-0-	-854	-0-	1936	2			N	-0-				208
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	2	6	9	N	5	24	1		189
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				189
10		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				189
-----																
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08		14B2 EXT	4760	-0-	4760	4760	4760	4760	2			8
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4760	4760					8
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4760	4760					8
-----												
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648												
05		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12	9		203
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					212
07		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1917	2	14	9		225
08		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2040	2	8	9	171 1	61
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
-----												
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----												
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538												
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2				-0-
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----												
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2548	2	4	9		141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					143
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9		144
08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9		146
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					146
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					146
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9		135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					136
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9		138
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	887	2				138
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					138

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5			184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	1891 N	969	-0-	-922	-0-	967	2	2	9	N	2			186
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	N	2			188
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
-----														
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715														
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3621	2	72	9	N	65	6	1	204
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			205
07	4619 X	136	-0-	-4483	-0-	136	2			N	-0-			205
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			205
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			205
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			205
-----														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884														
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	-0-			198
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
-----														
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042														
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10	3	1	207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	N	3			210
08	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1755	2	13	9	N	12	185	1	37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			218
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1085	2	23	9	N	21	174	1	65
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1009	2	3	9	N	3			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----														
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564														
05	14B2 EXT	829	-0-	829	1676	812	2	17	9	N	15			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1676					N	4			129
07	2197 X	521	-0-	-1676	-0-	484	2	37	9	N	34			163
08	837 N	731	-0-	-106	-0-	730	2	1	9	N	1			164
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
-----														
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668														
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28	9	N	25	4	1	204
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	1	202
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			202
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			202
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			202
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			202
-----														
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	1	3	1		166	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166	
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				166	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				166	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166	
-----																
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014																
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2				70	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				72	
07	713 N	437	-0-	-276	-0-	436	2	1	9	N	1				73	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	N	9				82	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82	
-----																
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11	2	1		91	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91	
07	3100 N	3389	-0-	289	-0-	289	2	3	9	N	3				94	
08	3100 N	4546	-0-	1446	-0-	1735	2	1	9	N	1				95	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1735				N	NO RPT				95	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1735				N	NO RPT				95	
-----																
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-	14	1		254	
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	32				286	
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4053	2	22	9	N	20				306	
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3991	2	24	9	N	22				328	
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				328	
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				328	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		117	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	1		129	
07	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-				129	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17				146	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
STILES RANCH 23													WELL #: 9		RRCID -> 231444		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12677 - 13445	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39					
-----																						
MILLER 2													WELL #: 4		RRCID -> 231494		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15113 - 16128	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17					
-----																						
STILES RANCH 5													WELL #: 9		RRCID -> 231673		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15165 - 16451	
05		2920 N	2813	-0-	-107	-0-	2789	2	24	9	N	22					80					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83					
07		2325 X	1509	-0-	-816	-0-	1507	2	2	9	N	2					85					
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3162	2	2	9	N	2					87					
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					87					
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					87					
-----																						
BRITT 43													WELL #: 2		RRCID -> 232701		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 16023		PERF.12552 - 15892	
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	943	2	19	9	N	17					272					
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					282					
07		1054 N	975	-0-	-79	-0-	974	2	1	9	N	1					283					
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	N	8	201	1			90					
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					90					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90					
-----																						
BRITT													WELL #: 5014		RRCID -> 232722		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 15935		PERF.13038 - 15564	
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2	3	1			95					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96					
07		1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1097	2	2	9	N	2					98					
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1	18	1			81					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81					
-----																						
BRITT 6													WELL #: 206		RRCID -> 233570		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.15319 - 16043	
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	4	1			162					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164					
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1974	2	19	9	N	17					181					
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	N	12					193					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193					
-----																						
STILES 67													WELL #: 12		RRCID -> 233999		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15187 - 16498	
05		6448 X	3922	-0-	-2526	-0-	3910	2	12	9	N	11					149					
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	10					159					
07		6448 X	5064	-0-	-1384	-0-	5053	2	11	9	N	10					169					
08		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5731	2	8	9	N	7					176					
09		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					176					
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					176					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	2018	2	12	9	N	11	179	1	33
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	7			40
07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			40
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			40
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			40
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			40
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			190
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			190
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			190
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	974	2	83	9	N	75	75	1	190
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
-----														
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722														
05	2263 X	1439	-0-	-824	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	1	87
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2			89
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	4			93
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5			98
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			98
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			98
-----														
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483														
05	14B2 EXT	1279	-0-	1279	-0-	4883	2	4	9	N	4			50
06	4883 X	-0-	-0-	-4883	-0-					N	1			51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			53
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204														
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			22
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	2	1			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	1674 N	446	-0-	-1228	-0-	446	2			N	-0-					104
08	899 N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					104
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					209
08	837 N	311	-0-	-526	-0-	311	2			N	-0-	109	1			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300																
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358																
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					66
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					66
07	4185 X	3925	-0-	-260	-0-	3923	2	2	9	N	2					68
08	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	2			N	-0-					68
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					68
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					68
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993																
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					94
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33	9	N	30					124
07	2232 N	1645	-0-	-587	-0-	1623	2	22	9	N	20	30	1			114
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6					120
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4281	-0-	1181	3235	4268	2	13	9	N	12			173
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	235					N	-0-			173
07	4426 X	4191	-0-	-235	-0-	4182	2	9	9	N	8			181
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3866	2	19	9	N	17			198
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			198
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			198
-----														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
-----														
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910														
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13	2	1	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1	88
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	N	5	1	1	92
08	806 N	702	-0-	-104	-0-	693	2	9	9	N	8	2	1	98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
-----														
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			294
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	20	208	1	106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	2	1	129
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
-----														
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2759 X	1615	-0-	-1144	-0-	1615	2			N	-0-	369
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	369
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	369
08	1612 X	110	-0-	-1502	-0-	110	2			N	-0-	369
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT	369
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	369
-----												
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484												
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
-----												
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788												
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	277
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	99
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12	111
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	2	20	9	N	18	127
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514												
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	N	15	121
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8	129
07	2604 X	1758	-0-	-846	-0-	1758	2			N	-0-	129
08	2914 N	1278	-0-	-1636	-0-	1276	2	2	9	N	2	131
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	131
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404												
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	122
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	122
07	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186	2			N	-0-	122
08	2821 X	2359	-0-	-462	-0-	2359	2			N	-0-	122
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	122
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	122
-----												
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684												
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07	3100 N	4044	-0-	944	944	4044	2			N	-0-	83
08	3100 N	2206	-0-	-894	50	2206	2			N	-0-	83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT	83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT	83

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1341	2	28	9	N	25	195	1		45	
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	N	21	1	1		65	
07	1736 N	1342	-0-	-394	-0-	1321	2	21	9	N	19				84	
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1262	2	25	9	N	23	3	1		104	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				104	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104	
-----																
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920																
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6				77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				81	
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8				89	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	N	3				92	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92	
-----																
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		178	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				179	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				179	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26				205	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2	
-----																
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481																
05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	1	1		136	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				191	
07	1922 X	1048	-0-	-874	-0-	1048	2			N	-0-				191	
08	1922 X	1126	-0-	-796	-0-	1125	2	1	9	N	1				192	
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				192	
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				192	
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11	
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859																
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	N	13	1	1		68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				81	
07	899 N	633	-0-	-266	-0-	633	2			N	-0-				81	
08	775 N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-				81	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
-----																
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																
05		1209 X	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-				40
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	3				43
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3				46
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4				50
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
-----																
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8				148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				150
07		2201 N	1955	-0-	-246	-0-	1955	2			N	-0-				150
08		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-				150
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372																
05		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1012	2	88	9	N	80				244
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79				323
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	41	181	1		183
08		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	64				247
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				247
10		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				247
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953																
05		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7697	2	152	9	N	138				228
06		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	122	196	1		154
07		7812 X	6876	-0-	-936	-0-	6742	2	134	9	N	122				276
08		7843 X	5767	-0-	-2076	-0-	5657	2	110	9	N	100	188	1		188
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT				188
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT				188
-----																
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400																
05		5797 X	5587	-0-	-210	-0-	5574	2	13	9	N	12				254
06		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	20				274
07		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7661	2	6	9	N	5				279
08		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8384	2	8	9	N	7				286
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT				286
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT				286
-----																
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494																
05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-				139
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				139
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-				139
08		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-				139
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				139
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2230	2	34	9	N	31	6	1	143
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1538	2	33	9	N	30	4	1	169
07		1922 N	1517	-0-	-405	-0-	1503	2	14	9	N	13	1	1	181
08		1922 N	1427	-0-	-495	-0-	1396	2	31	9	N	28	172	1	37
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807															
05		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	3	1	195
06		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	1	1	194
07		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18			212
08		999 X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8	3	1	217
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876															
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1	203
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1	210
07		992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-			210
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	N	9			219
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
-----															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	5	1	107
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1	106
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	106
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
-----															
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227															
05		4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	3602	2	134	9	N	122			332
06		4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4400	2	37	9	N	34			366
07		4774 X	3627	-0-	-1147	-0-	3603	2	24	9	N	22	197	1	191
08		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	12			203
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			203
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			203
-----															
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514															
05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			390
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			390
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			390
08		3100 N	3485	-0-	385	385	3464	2	21	9	N	19	192	1	217
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	385					N	NO RPT			217
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	385					N	NO RPT			217

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07		14B2 EXT	418	-0-	418	418	418	418	2			13
08		14B2 EXT	4551	-0-	4551	4969	4543	2		8	9	20
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4969						20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4969						20
-----												
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
-----												
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450												
05		7223 X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2		Y	-0-	52
06		6180 X	5340	-0-	-840	-0-	5340	2		Y	-0-	52
07		6200 X	4372	-0-	-1828	-0-	4372	2		Y	-0-	52
08		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	-6417			Y	23	75
09		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	-6210			Y	NO RPT	75
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	-6417			Y	NO RPT	75
-----												
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511												
05		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13818	2	235	9	N	164
06		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-	-0-					163
07		14446 X	13525	-0-	-921	-0-	13312	2	213	9	N	357
08		14446 X	13583	-0-	-863	-0-	13387	2	196	9	N	151
09		13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-	-0-					151
10		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	-0-					151
-----												
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400												
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486												
05		27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	26970	2	483	9	N	1035
06		26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	26114	2	417	9	N	858
07		25813 X	25813	-0-	-0-	-0-	25406	2	407	9	N	661
08		28110 X	28110	-0-	-0-	-0-	27615	2	495	9	N	539
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					539
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					539

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	- 17413
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
05	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11640	2	160	9	N	145	380	1	215		
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	154	179	1	190		
07	13392 X	12050	-0-	-1342	-0-	11892	2	158	9	N	144			334		
08	13392 X	12476	-0-	-916	-0-	12290	2	186	9	N	169	378	1	125		
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT			125		
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT			125		
-----																
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783	- 14591
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			60		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60		
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-			60		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60		
-----																
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135	- 17493
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	151			346		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	188	1	280		
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	139	2	194	9	N	176			456		
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	245	2	129	9	N	117	186	1	387		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387		
-----																
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL DEPTH	13175	PERF.13126	- 17483
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	1			278		
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	3			281		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281		
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	82	2	21	9	N	19			300		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300		
-----																
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL DEPTH	12442	PERF.12964	- 16555
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2990	2	167	9	Y	152	204	1	134		
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2906	2	140	9	Y	127			261		
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3666	2	177	9	Y	161	188	1	234		
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	135	202	1	167		
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			167		
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			167		
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.12970	- 17205
05	4650 X	2531	-0-	-2119	-0-	2466	2	65	9	N	59			281		
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	67	188	1	160		
07	4650 X	2140	-0-	-2510	-0-	2018	2	122	9	N	111			271		
08	4650 X	1380	-0-	-3270	-0-	1314	2	66	9	N	60	165	1	166		
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			166		
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			166		
-----																
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL DEPTH	12872	PERF.13821	- 17850
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126			266		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	188	1	242		
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5			247		
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1304	2	29	9	N	26			273		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	PERF.12702 - 17035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
05	5797 X	5421	-0-	-376	-0-	5421	2			N	-0-			216		
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	58			274		
07	7316 X	4314	-0-	-3002	-0-	4303	2	11	9	N	10			284		
08	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10709	2	84	9	N	76	190	1	170		
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			170		
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			170		
-----																
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	PERF.13463 - 17376	
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	147	193	1	328		
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	142	202	1	268		
07	6417 X	5814	-0-	-603	-0-	5651	2	163	9	N	148			416		
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	6977	2	133	9	N	121	406	1	131		
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			131		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131		
-----																
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	PERF.14213 - 18305	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4222	2	48	9	N	44	8	1	372		
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	241	387	1	226		
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	163	201	1	188		
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	206	187	1	207		
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			207		
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			207		
-----																
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	PERF.14373 - 18233	
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5757	2	108	9	N	98	196	1	323		
06	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7041	2	121	9	N	110			433		
07	6789 X	6228	-0-	-561	-0-	6122	2	106	9	N	96	197	1	332		
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	104	346	1	90		
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			90		
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			90		
-----																
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	PERF.14368 - 18373	
05	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6521	2	413	9	N	375	194	1	523		
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5444	2	52	9	N	47	384	1	186		
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3831	2	106	9	N	96			282		
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	55			337		
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			337		
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			337		
-----																
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	PERF.14410 - 17637	
05	9734 X	6644	-0-	-3090	-0-	6495	2	149	9	N	135	207	1	135		
06	9420 X	8494	-0-	-926	-0-	8384	2	110	9	N	100			235		
07	9176 X	8611	-0-	-565	-0-	8414	2	197	9	N	179	198	1	216		
08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	124			340		
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			340		
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			340		
-----																
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	PERF.13540 - 17503	
05	8308 X	7503	-0-	-805	-0-	7403	2	100	9	N	91	188	1	223		
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	20			243		
07	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8339	2	135	9	N	123	198	1	168		
08	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	110			278		
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT			278		
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			278		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5987 2	157 9		N	143			329
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	190	190 1		329
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6787 2	132 9		N	120			449
08		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6240 2	129 9		N	117	378 1		188
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				N	NO RPT			188
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			188
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9146 2	190 9		N	173			261
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	194	190 1		265
07		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7068 2	178 9		N	162			427
08		7719 X	6736	-0-	-983	-0-	6563 2	173 9		N	157	381 1		203
09		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				N	NO RPT			203
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			203
-----														
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			37
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463														
05		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9251 2	141 9		N	128			198
06		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-				N	123	181 1		140
07		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9074 2	124 9		N	113			253
08		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	8997 2	128 9		N	116	158 1		211
09		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-				N	NO RPT			211
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				N	NO RPT			211
-----														
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427														
05		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5857 2	331 9		N	301			792
06		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6731 2	290 9		N	264	348 1		708
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3555 2	293 9		N	266	189 1		785
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	4937 2	307 9		N	279	380 1		684
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			684
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			684
-----														
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309														
05		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7792 2	119 9		Y	108	194 1		123
06		6030 X	5304	-0-	-726	-0-	5197 2	107 9		Y	97			220
07		6758 X	5843	-0-	-915	-0-	5734 2	109 9		Y	99	183 1		136
08		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				Y	95			231
09		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-				Y	NO RPT			231
10		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				Y	NO RPT			231
-----														
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052														
05		13640 X	12754	-0-	-886	-0-	12646 2	108 9		N	98	27 1		217
06		13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-				N	102			319
07		13857 X	10836	-0-	-3021	-0-	10700 2	136 9		N	124	192 1		251
08		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	13947 2	166 9		N	151	207 1		195
09		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-				N	NO RPT			195
10		12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-				N	NO RPT			195



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12839	PERF.12974	- 17217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	6603 X	5576	-0-	-1027	-0-	-0-	5430	2	146	9	N	133		296		
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	-0-					N	206	190 1	312		
07	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	5890	2	95	9	N	86	186 1	212		
08	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	2	157	9	N	143	183 1	172		
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	-0-					N	NO RPT		172		
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-					N	NO RPT		172		
-----																
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671	- 16669
05	5053 X	4317	-0-	-736	-0-	-0-	4115	2	202	9	Y	184	193 1	172		
06	4260 X	3801	-0-	-459	-0-	-0-	3655	2	146	9	Y	133	194 1	111		
07	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	-0-	3686	2	144	9	Y	131		242		
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-					Y	119	200 1	161		
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	-0-					Y	NO RPT		161		
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	-0-					Y	NO RPT		161		
-----																
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-	5015	2	94	9	N	85	7 1	355		
06	1950 X	1599	-0-	-351	-0-	-0-	1586	2	13	9	N	12	206 1	161		
07	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	-0-	4329	2	58	9	N	53	1 1	213		
08	5053 X	1091	-0-	-3962	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	1 1	212		
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	-0-					N	NO RPT		212		
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-					N	NO RPT		212		
-----																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----																
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-					N	-0-	3 1	62		
06	2610 X	340	-0-	-2270	-0-	-0-	340	2			N	-0-		62		
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	-0-		62		
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-		62		
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT		62		
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT		62		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	2		N	-0-		275
06		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-		275
07		5797 X	5102	-0-	-695	-0-	5102	2		N	-0-	184 1	91
08		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-		91
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				N	NO RPT		91
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT		91
-----													
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382													
05		14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14167	2	364 9	N	331	379 1	461
06		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	10887	2	224 9	N	204	409 1	256
07		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	12760	2	421 9	N	383	206 1	433
08		13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	13436	2	424 9	N	385	396 1	422
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		422
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		422
-----													
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121													
05		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	18741	2	402 9	N	365	399 1	407
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	371	223 1	555
07		24728 X	24728	-0-	-0-	-0-	24302	2	426 9	N	387	415 1	527
08		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	8712	2	460 9	N	418	603 1	342
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		342
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		342
-----													
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373													
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3267	2	171 9	N	155	189 1	361
06		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5710	2	63 9	N	57		418
07		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7702	2	136 9	N	124		542
08		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8064	2	183 9	N	166	368 1	340
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		340
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		340
-----													
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101													
05		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1887	2	130 9	N	118		535
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3385	2	35 9	N	32	167 1	400
07		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4263	2	106 9	N	96		496
08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4887	2	158 9	N	144		640
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		640
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		640
-----													
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
-----													
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729													
05		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8731	2	163 9	N	148	217 1	254
06		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				N	134	193 1	195
07		10850 X	8161	-0-	-2689	-0-	8005	2	156 9	N	142	6 1	331
08		10850 X	8298	-0-	-2552	-0-	8146	2	152 9	N	138	221 1	248
09		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-				N	NO RPT		248
10		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				N	NO RPT		248



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 21SL RRCID -> 267422		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 12859		PERF.12950 - 17643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7732	2	154	9	N	140	188	1		303					
06	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7188	2	189	9	N	172				475					
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3937	2	89	9	N	81				556					
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5649	2	87	9	N	79	188	1		447					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447					
-----																				
DAVIS 3													WELL #: 8H RRCID -> 267909		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13497 - 17768	
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	156				370					
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	128	195	1		303					
07	7378 X	6813	-0-	-565	-0-	6728	2	85	9	N	77				380					
08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7455	2	149	9	N	135	202	1		313					
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT				313					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				313					
-----																				
LEDBETTER 66 SL													WELL #: 21H RRCID -> 267940		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12740 - 17540	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
-----																				
DOBSON RANCH 40													WELL #: 3H RRCID -> 268002		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF.13149 - 17245	
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7	12	1		114					
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	5	1		109					
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1				110					
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	12	5	1		117					
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT				117					
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				117					
-----																				
LEDBETTER 66													WELL #: 22H RRCID -> 268035		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12825 - 17533	
05	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	15869	2	149	9	N	135	193	1		191					
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	4				195					
07	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20626	2	9	9	N	8				203					
08	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15552	2	10	9	N	9				212					
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT				212					
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT				212					
-----																				
MILLER SPINNEY 39													WELL #: 2H RRCID -> 268902		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13437 - 17601	
05	7905 X	6426	-0-	-1479	-0-	6186	2	240	9	N	218	267	1		223					
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	171	241	1		153					
07	7905 X	6332	-0-	-1573	-0-	6177	2	155	9	N	141	217	1		77					
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	9751	2	272	9	N	247	255	1		69					
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT				69					
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT				69					
-----																				
BRITT 43 SL													WELL #: 6H RRCID -> 268904		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12557		PERF.12918 - 17746	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499	
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				210	
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5258	2	197	9	N	179	189	1		200	
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5591	2	76	9	N	69				269	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				277	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				277	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				277	
-----																	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	9672	X	2020	-0-	-7652	-0-	1962	2	58	9	N	53	40	1		359	
06	9270	X	6645	-0-	-2625	-0-	6599	2	46	9	N	42	15	1		386	
07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12262	2	171	9	N	155	197	1		344	
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10132	2	212	9	N	193	251	1		286	
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT				286	
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				286	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10611	2	259	9	N	235	227	1	225	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	199	1	119	
07		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9441	2	78	9	N	71	5	1	185	
08		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9368	2	127	9	N	115	26	1	274	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274	
-----																
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10242	2	223	9	N	203	15	1	376	
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	97	22	1	451	
07		2790 X	1272	-0-	-1518	-0-	1235	2	37	9	N	34	199	1	286	
08		2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	1026	2	87	9	N	79	23	1	342	
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			342	
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			342	
-----																
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			315	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315	
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			315	
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			315	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315	
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH	12759	PERF.12825	- 17404
05		5146 X	5098	-0-	-48	-0-	5079	2	19	9	N	17			289	
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	10			299	
07		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5782	2	18	9	N	16	186	1	129	
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5790	2	11	9	N	10			139	
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			139	
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			139	
-----																
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12800	- 17529
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	12715	PERF.12841	- 17554
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	12843	PERF.12820	- 17469
05		6913 X	179	-0-	-6734	-0-	179	2			N	-0-			277	
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	100			377	
07		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7765	2	113	9	N	103	189	1	291	
08		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4903	2	55	9	N	50	186	1	155	
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			155	
10		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			155	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
05	12214 X	5501	-0-	-6713	-0-	5329 2	172 9	N	156	171 1		158				
06	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-			N	289			447				
07	12214 X	7646	-0-	-4568	-0-	7431 2	215 9	N	195	380 1		262				
08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7663 2	193 9	N	175	186 1		251				
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			N	NO RPT			251				
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			251				
-----																
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	12722	PERF.12698	- 17284
05	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	15849 2	230 9	N	209			368				
06	13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-			N	166	188 1		346				
07	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	14010 2	234 9	N	213	177 1		382				
08	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	16152 2	194 9	N	176	225 1		333				
09	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			N	NO RPT			333				
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			N	NO RPT			333				
-----																
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12960	- 20127
05	12710 X	11485	-0-	-1225	-0-	11306 2	179 9	N	163	188 1		163				
06	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-			N	170			333				
07	15283 X	10827	-0-	-4456	-0-	10704 2	123 9	N	112	186 1		259				
08	15283 X	9291	-0-	-5992	-0-	9172 2	119 9	N	108	188 1		179				
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT			179				
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT			179				
-----																
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152
05	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	15164 2	196 9	N	178	391 1		400				
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2448 2	106 9	N	96			496				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			563				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	168 1		412				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			412				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			412				
-----																
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991
05	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	14344 2	275 9	N	250	263 1		540				
06	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	14791 2	316 9	N	287	237 1		590				
07	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	11688 2	228 9	N	207	222 1		575				
08	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12553 2	185 9	N	168	267 1		476				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			476				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			476				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
ATHERTON 69														WELL #: 32H RRCID -> 274426		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13619 - 18517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	-0-	7612	2	119	9	N	108	177	1		110					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104				214					
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	32	9	N	29				243					
08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	81	9	N	74	188	1		129					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129					
-----																					
ATHERTON 69														WELL #: 31H RRCID -> 274428		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 12875		PERF.13420 - 18295	
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	-0-	6702	2	11	9	N	10				103					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				119					
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2824	2	17	9	N	15				134					
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2				136					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136					
-----																					
DAVIS 64														WELL #: 12SL RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
05	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	-0-	9881	2	253	9	N	230	191	1		548					
06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	-0-	7536	2	153	9	N	139				687					
07	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	-0-	7366	2	127	9	N	115	188	1		614					
08	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	-0-	6794	2	124	9	N	113	184	1		543					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				543					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				543					
-----																					
DAVIS 64 SL														WELL #: 15H RRCID -> 274604		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13630 - 18354	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
-----																					
STILES RANCH 23														WELL #: 20H RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
05	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	-0-	7338	2	141	9	N	128	190	1		382					
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	-0-					N	141	178	1		345					
07	7378 X	2219	-0-	-5159	-0-	-0-	2185	2	34	9	N	31				376					
08	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	-0-	6744	2	75	9	N	68	190	1		254					
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	-0-					N	NO RPT				254					
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	-0-					N	NO RPT				254					
-----																					
DAVIS 65 SL														WELL #: 30H RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
-----																					
DAVIS 65 SL														WELL #: 28H RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
DAVIS 65														WELL #: 26SL RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05		37690 X	37690	-0-	-0-	-0-	36941	2	749	9	N	681	533	1	814						
06		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	6840	2	598	9	N	544	352	1	1006						
07		32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	31933	2	595	9	N	541	552	1	995						
08		35976 X	35976	-0-	-0-	-0-	35422	2	554	9	N	504	752	1	747						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			747						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			747						
-----																					
DAVIS 64														WELL #: 19H RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
05		8215 X	7600	-0-	-615	-0-	7436	2	164	9	N	149	194	1	367						
06		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	92	193	1	266						
07		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7886	2	125	9	N	114			380						
08		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7892	2	99	9	N	90	368	1	102						
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			102						
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			102						
-----																					
DAVIS 64														WELL #: 17H RRCID -> 275160		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13514 - 18230	
05		3751 X	2674	-0-	-1077	-0-	2605	2	69	9	N	63			227						
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	45			272						
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3165	2	47	9	N	43			315						
08		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3241	2	59	9	N	54			369						
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			369						
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			369						
-----																					
DAVIS 65 SL														WELL #: 16H RRCID -> 275322		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13080		PERF.13120 - 17686	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																					
STILES RANCH 23														WELL #: 15H RRCID -> 275335		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12905 - 17128	
05		7347 X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-			247						
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-			247						
07		7471 X	2821	-0-	-4650	-0-	2821	2			N	-0-			247						
08		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8286	2	129	9	N	117	178	1	186						
09		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			186						
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			186						
-----																					
ARMSTRONG														WELL #: 2006H RRCID -> 275384		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13449 - 18412	
05		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6631	2	165	9	N	150			322						
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			322						
07		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7041	2	88	9	N	80	197	1	205						
08		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6873	2	61	9	N	55			260						
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			260						
10		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			260						
-----																					
BRYANT 21														WELL #: 19H RRCID -> 275388		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 12792		PERF.13021 - 17333	
05		4061 X	317	-0-	-3744	-0-	316	2	1	9	N	1			134						
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			134						
07		4340 X	12	-0-	-4328	-0-	12	2			N	-0-			134						
08		3162 X	10	-0-	-3152	-0-	10	2			N	-0-			134						
09		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			134						
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			134						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150														
05	6107 X	4826	-0-	-1281	-0-	4798	2	28	9	N	25	203	1	394
06	5400 X	4310	-0-	-1090	-0-	4308	2	2	9	N	2			396
07	6107 X	3962	-0-	-2145	-0-	3916	2	46	9	N	42	188	1	250
08	6107 X	4089	-0-	-2018	-0-	3993	2	96	9	N	87	176	1	161
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			161
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			161
-----														
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522														
05	11005 X	7596	-0-	-3409	-0-	7445	2	151	9	N	137	186	1	334
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	102			436
07	9362 X	7020	-0-	-2342	-0-	6896	2	124	9	N	113	201	1	348
08	9207 X	7717	-0-	-1490	-0-	7588	2	129	9	N	117	375	1	90
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			90
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			90
-----														
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
05	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	12995	2	186	9	N	169			350
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	199	180	1	369
07	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	14127	2	105	9	N	95	188	1	276
08	13175 X	12438	-0-	-737	-0-	12271	2	167	9	N	152	199	1	229
09	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT			229
10	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			229
-----														
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	59			188
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5363	2	19	9	N	17			205
08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5449	2	21	9	N	19	84	1	140
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
-----														
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106														
05	4774 X	4749	-0-	-25	-0-	4731	2	18	9	N	16			122
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	11			133
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	N	1			134
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7739	2	59	9	N	54			188
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			188
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			188
-----														
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349														
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9579 X	2141	-0-	-7438	-0-	2089	2	52	9	N	47		108
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	16		124
07	7440 X	1599	-0-	-5841	-0-	1584	2	15	9	N	14		138
08	2945 X	1634	-0-	-1311	-0-	1615	2	19	9	N	17		155
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		155
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		155
-----													
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998													
05	30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	30371	2	240	9	N	218	274 1	827
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	226 1	765
07	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	30502	2	359	9	N	326	601 1	490
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	276 1	476
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		476
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		476
-----													
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707													
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363													
05	19127 X	18232	-0-	-895	-0-	17986	2	246	9	N	224	390 1	181
06	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					N	201		382
07	19127 X	18277	-0-	-850	-0-	18066	2	211	9	N	192	376 1	198
08	19127 X	17766	-0-	-1361	-0-	17513	2	253	9	N	230	230 1	198
09	17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT		198
10	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT		198
-----													
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799													
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		138
08	31 X	7	-0-	-24	-0-		7 2			N	-0-		138
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138
-----													
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877													
05	8525 X	7427	-0-	-1098	-0-	7210	2	217	9	N	197	192 1	395
06	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	114	184 1	325
07	7440 X	2314	-0-	-5126	-0-	2185	2	129	9	N	117		442
08	7440 X	6493	-0-	-947	-0-	6338	2	155	9	N	141	380 1	203
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT		203
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT		203
-----													
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19		
-----															
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000															
05	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	-0-	7435	2	211	9	N	192	203	1	325
06	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	-0-	11161	2	217	9	N	197	202	1	320
07	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	-0-	10435	2	230	9	N	209			529
08	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	-0-	11526	2	223	9	N	203	374	1	358
09	6000 X	NO RPT	-0-	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			358
10	6200 X	NO RPT	-0-	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			358
-----															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					78
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					78
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					78
-----															
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641															
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199															
05	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	-0-	10149	2	219	9	N	199	193	1	281
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1	138
07	11687 X	10592	-0-	-1095	-0-	-0-	10530	2	62	9	N	56			194
08	11687 X	10040	-0-	-1647	-0-	-0-	9900	2	140	9	N	127	166	1	155
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	-0-					N	NO RPT			155
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-	-0-					N	NO RPT			155
-----															
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457															
05	26319 X	22823	-0-	-3496	-0-	-0-	22799	2	24	9	N	22			220
06	25470 X	16383	-0-	-9087	-0-	-0-	16377	2	6	9	N	5	167	1	58
07	25916 X	20412	-0-	-5504	-0-	-0-	20340	2	72	9	N	65			123
08	24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-	-0-					N	9			132
09	22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-	-0-					N	NO RPT			132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		17732 X	10064	-0-	-7668	-0-	10045	2	19	9	N	17				135	
06		17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	17718	2	278	9	N	253				388	
07		16368 X	16301	-0-	-67	-0-	16101	2	200	9	N	182	368	1		202	
08		16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	143	205	1		140	
09		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT				140	
10		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT				140	
-----																	
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347																	
05		16492 X	14249	-0-	-2243	-0-	14008	2	241	9	N	219	193	1		527	
06		15960 X	15580	-0-	-380	-0-	15407	2	173	9	N	157	387	1		297	
07		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	15869	2	209	9	N	190				487	
08		15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	190	387	1		290	
09		15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT				290	
10		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT				290	
-----																	
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706																	
05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3490	2	147	9	N	134	184	1		132	
06		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	11				143	
07		8587 X	5301	-0-	-3286	-0-	5114	2	187	9	N	170	188	1		125	
08		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	120	190	1		55	
09		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT				55	
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT				55	
-----																	
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091																	
05		14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	14031	2	218	9	N	198				475	
06		12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	343	384	1		434	
07		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	27159	2	385	9	N	350	179	1		605	
08		25267 X	25267	-0-	-0-	-0-	24851	2	416	9	N	378	381	1		602	
09		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT				602	
10		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT				602	
-----																	
BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621																	
05		34224 X	29111	-0-	-5113	-0-	28649	2	462	9	N	420	379	1		464	
06		30330 X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	118	191	1		391	
07		32178 X	10697	-0-	-21481	-0-	10672	2	25	9	N	23				414	
08		32178 X	15089	-0-	-17089	-0-	14936	2	153	9	N	139	337	1		216	
09		29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					N	NO RPT				216	
10		29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					N	NO RPT				216	
-----																	
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376																	
05		15097 X	13552	-0-	-1545	-0-	13460	2	92	9	N	84				286	
06		14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	151	188	1		249	
07		14446 X	13053	-0-	-1393	-0-	12957	2	96	9	N	87	186	1		150	
08		13826 X	13140	-0-	-686	-0-	13010	2	130	9	N	118				268	
09		13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT				268	
10		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT				268	
-----																	
MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505																	
05		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12251	2	140	9	N	127	190	1		152	
06		13560 X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	177	190	1		139	
07		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16712	2	243	9	N	221	181	1		179	
08		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	16364	2	110	9	N	100	177	1		102	
09		13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT				102	
10		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT				102	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15229	2	285	9	N	259	388	1		247	
06	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	188	180	1		255	
07	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	18093	2	289	9	N	263	189	1		329	
08	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	17951	2	261	9	N	237	190	1		376	
09	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT				376	
10	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT				376	
-----																
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				170	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170	
-----																
BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457																
05	32240 X	28619	-0-	-3621	-0-	28070	2	549	9	N	499	388	1		338	
06	30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-					N	492	551	1		279	
07	31806 X	26555	-0-	-5251	-0-	26046	2	509	9	N	463	380	1		362	
08	31806 X	25986	-0-	-5820	-0-	25550	2	436	9	N	396	663	1		95	
09	30780 X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					N	NO RPT				95	
10	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT				95	
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492																
05	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11782	2	197	9	N	179	189	1		347	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1		318	
07	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	15328	2	246	9	N	224	365	1		177	
08	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	14893	2	204	9	N	185	183	1		179	
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT				179	
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT				179	
-----																
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473																
05	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6091	2	222	9	N	202	170	1		127	
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10780	2	122	9	N	111				238	
07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-	197	1		41	
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	416	372	1		85	
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				85	
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				85	
-----																
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487																
05	10850 X	7635	-0-	-3215	-0-	7094	2	541	9	N	492	397	1		297	
06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14253	2	680	9	N	618	787	1		128	
07	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	11664	2	646	9	N	587	385	1		330	
08	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	374	539	1		165	
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT				165	
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT				165	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.										950639					
ARMSTRONG										WELL #: 2020	RRCID -> 210628	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12764	- 13784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-				60	
06		780 N	396	-0-	-384	-0-	396 2		N	-0-				60	
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-				60	
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-				60	
*09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-				60	
10		0	740	-0-	740	740	740 2		N	-0-				60	
-----															
ARMSTRONG										WELL #: 3020	RRCID -> 217303	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12733	- 13885
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-				132	
06		480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2		N	-0-				132	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-				132	
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-				132	
*09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-				132	
10		0	499	-0-	499	499	499 2		N	-0-				132	
-----															
ARMSTRONG										WELL #: 4020	RRCID -> 218380	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 13960	PERF.12656	- 13865
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-				447	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-				447	
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-				447	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-				447	
*09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-				447	
*10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-				447	
-----															
ARMSTRONG										WELL #: 1020	RRCID -> 250874	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12644	- 13549
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
ARMSTRONG										WELL #: 1120	RRCID -> 256732	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12800	- 13567
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43	
-----															
STILES RANCH (MORROW)										86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056					
DAVIS										WELL #: 3064	RRCID -> 119171	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279	- 17541
05		3968 X	3846	-0-	-122	-0-	3846 2		Y	-0-				-0-	
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		Y	-0-				-0-	
07		4030 X	3709	-0-	-321	-0-	3709 2		Y	-0-				-0-	
08		3999 X	3689	-0-	-310	-0-	3689 2		Y	-0-				-0-	
09		0	3608	-0-	3608	3608	3608 2		Y	-0-				-0-	
10		0	3909	-0-	3909	7517	3909 2		Y	-0-				-0-	

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	47	1	3188	3	N	-0-	-0-	
06	3180 X	1882	-0-	-1298	-0-	45	1	1837	3	N	-0-	-0-	
07	3286 X	663	-0-	-2623	-0-	47	1	616	3	N	-0-	-0-	
08	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	47	1	2296	3	N	-0-	-0-	
09	3180 X	2558	-0-	-622	-0-	45	1	2513	3	N	-0-	-0-	
10	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	47	1	2625	3	N	-0-	-0-	
-----													
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959													
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574													
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
STILES SERVICES LLC 821799													
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689													
05	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12321	2	11	9	N	10	77	
06	11580 X	10882	-0-	-698	-0-	10872	2	10	9	N	9	86	
07	12276 X	11187	-0-	-1089	-0-	11164	2	23	9	N	21	107	
08	12276 X	11762	-0-	-514	-0-	11743	2	19	9	N	17	124	
09	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT	124	
10	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT	124	



STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

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

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					5
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					5
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					5
08	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					5
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	119					N	NO RPT					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	119					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

05	7006 #	5969	-0-	-1037	-0-	1029	1	4940	2	N	-0-					307
06	6780 #	6033	-0-	-747	-0-	576	1	5457	2	N	-0-					307
07	6820 #	6648	-0-	-172	-0-	1029	1	5619	2	N	-0-					307
08	6696 #	6167	-0-	-529	-0-	595	1	5572	2	N	-0-					307
09	6420 #	5935	-0-	-485	-0-	576	1	5359	2	N	-0-					307
10	0	6041	-0-	6041	6041	595	1	5446	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	0	669	-0-	669	669	669	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C		COND		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																					
STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHERMAN											
BATTON OIL & GAS, LLC		056384																			
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3297 - 3523									
-----																					
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			N	-0-					-0-
08	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-			N	-0-					-0-
09	0		81	-0-	81	160	81	2			N	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
-----																					
STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH		3550		PERF. 3306 - 3462									
-----																					
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			N	-0-					-0-
08	0		852	-0-	852	852	852	2			N	-0-			N	-0-					-0-
09	0		925	-0-	925	1777	925	2			N	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1777					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
-----																					
STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHERMAN											
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155																			
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		1741		PERF. 1690 - 1701									
-----																					
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			N	-0-					-0-
09	0		1097	-0-	1097	1097	1097	2			N	-0-			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
-----																					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313																			
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH		1744		PERF. 1700 - 1744									
-----																					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
-----																					
MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH		1705		PERF. 1666 - 1705									
-----																					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
-----																					
WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH		1720		PERF. 1672 - 1720									
-----																					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
-----														
STUART RANCH -B-				8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51	
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: LIPSCOMB				
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
-----														
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						CNTY: LIPSCOMB				
STUART RANCH -B-		WELL #:		13		RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471								
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
TURNER 50/50, LLC		100570								
WILMETH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
FLOWERS, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924		
05	1612 N	1750	-0-	138 B	-1907	1750 2	N	-0-		13
06	1560 N	1794	-0-	234 B	-1673	1794 2	N	-0-		13
07	620 N	1653	-0-	1033 B	-640	1653 2	N	-0-		13
08	1612 N	1882	-0-	270 B	-370	1882 2	N	-0-		13
09	1560 N	1845	-0-	285 B	-85	1823 2	N	20		33
10	0	1939	-0-	1939 B	1854	1883 2	N	51		84
SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148		
05	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		10
TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BAR L PRODUCERS		049748								
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BAR L PRODUCERS		//CONT.//	049748									
BRADLEY		WELL #:	2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
08		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC			056384									
SHEFFY		WELL #:	1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF.	2713 -	2753
05		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
08		0	51	-0-	51 B	51	51 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 51												
09		0	34	-0-	34 B	85	34 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	85		N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
CHIPPERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 -	4878
05		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-
06		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
07		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
08		1984 N	1927	-0-	-57 B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1447	-0-	1447 B	1447	1447 3	N	-0-			-0-
10		0	1578	-0-	1578 B	3025	1578 3	N	-0-			-0-
-----												
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 -	3450
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 -	3070
05		1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
06		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	981	-0-	981 B	981	981 3	N	-0-			-0-
*10		2055 N	1074	-0-	-981 B	-0-	1074 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1581 N	1301	-0-	-280 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1201	-0-	1201 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
10	0	1237	-0-	1237 B	-0-	2438 1237 3	N	-0-			-0-
-----											
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042
05	1302 N	850	-0-	-452 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
07	961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
08	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
*10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
-----											
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033
05	1519 N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	980	-0-	-477 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1272	-0-	-123 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
10	0	1231	-0-	1231 B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
05	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1022	-0-	-88 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
*10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
-----											
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
05	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1577	-0-	1577 B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
10	0	1276	-0-	1276 B	-0-	2853 1276 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-	-0-			
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-	-0-			
07	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3	N	-0-	-0-			
08	899 N	773	-0-	-126 B	-0-	773 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	729	-0-	-141 B	-0-	729 3	N	-0-	-0-			
10	0	617	-0-	617 B	-0-	617 3	N	-0-	-0-			
-----												
MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146
05	14B2 EXT	497	-0-	497 B	497	497 3	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	260	-0-	260 B	757	260 3	N	-0-	-0-			
07	0	413	-0-	413 B	1170	413 3	N	-0-	-0-			
08	2021 N	851	-0-	-1170 B	-0-	851 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1218	-0-	1218 B	1218	1218 3	N	-0-	-0-			
*10	2567 N	1349	-0-	-1218 B	-0-	1349 3	N	-0-	-0-			
-----												
HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-			
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-			
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-			
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 3	N	-0-	-0-			
10	0	514	-0-	514 B	514	514 3	N	-0-	-0-			
-----												
SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
05	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3	N	-0-	-0-			
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-	-0-			
07	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-	-0-			
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 3	N	-0-	-0-			
*10	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-	-0-			
-----												
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
05	6138 #	1277	-0-	-4861 B	-9785	1277 3	N	-0-	-0-			
06	5940 #	1212	-0-	-4728 B	-14513	1212 3	N	-0-	-0-			
07	6138 #	1255	-0-	-4883 B	-19396	1255 3	N	-0-	-0-			
08	6138 #	914	-0-	-5224 B	-24620	914 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24620												
09	1200 N	1276	-0-	76 B	-24544	1276 3	N	-0-	-0-			
10	0 N	1067	-0-	1067 B	-23477	1067 3	N	-0-	-0-			
-----												
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
05	3038 N	2688	-0-	-350 B	-0-	2688 3	N	-0-	-0-			
06	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3	N	-0-	-0-			
07	2821 N	2646	-0-	-175 B	-0-	2646 3	N	-0-	-0-			
08	2697 N	2606	-0-	-91 B	-0-	2606 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2580 N	2441	-0-	-139 B	-0-	2441 3	N	-0-	-0-			
*10	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3	N	-0-	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2387 N	2368	-0-	-19 B	-0-	2368 3	N	-0-		-0-		
06	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-		-0-		
07	2480 N	2272	-0-	-208 B	-0-	2272 3	N	-0-		-0-		
08	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	2297 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	2219	-0-	-31 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-		
10	0	2393	-0-	2393 B	-0-	2393 3	N	-0-		-0-		
-----												
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
05	2015 N	1853	-0-	-162 B	-0-	1853 3	N	-0-		-0-		
06	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-		
07	1860 N	1835	-0-	-25 B	-0-	1835 3	N	-0-		-0-		
08	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1684	-0-	-116 B	-0-	1684 3	N	-0-		-0-		
10	0	1772	-0-	1772 B	-0-	1772 3	N	-0-		-0-		
-----												
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 - 2995
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 2	N	-0-		-0-		
06	2700 N	1221	-0-	-1479 B	-0-	1221 2	N	-0-		-0-		
07	2666 N	1361	-0-	-1305 B	-0-	1361 2	N	-0-		-0-		
08	2604 N	1584	-0-	-1020 B	-0-	1584 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 2	N	-0-		-0-		
*10	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2	N	-0-		-0-		
-----												
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 - 2930
05	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 2	N	-0-		-0-		
06	690 N	603	-0-	-87 B	-0-	603 2	N	-0-		-0-		
07	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2	N	-0-		-0-		
08	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-		-0-		
10	682 N	602	-0-	-80 B	-0-	602 2	N	-0-		-0-		
-----												
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 - 2990
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-		
06	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-		
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-		
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-		
*10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-		
-----												
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 - 2950
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-		
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-		
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-		-0-		
08	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-		
10	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-		



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC				100279								
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3187 - 3318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21			N	NO RPT			-0-
-----												
NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2720 - 2920
05	14B2 EXT	184	-0-	184 B	184	184 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	658	-0-	658 B	842	658 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	488	-0-	488 B	1330	488 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	432	-0-	432 B	1762	432 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1762												
09	0	387	-0-	387 B	2149	387 3		N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	2149			N	NO RPT			-0-
-----												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860
STRATFORD UNIT												
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLAY PETROLEUM		WELL #:		1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078
BIVINS												
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	214	-0-	214 B	214	214 3		N	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214 B	428	214 3		N	-0-			-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
ROY												
05	1364 N	1022	-0-	-342 B	-0-	52 1	970 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	961	-0-	-239 B	-0-	60 1	901 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	424	-0-	-816 B	-0-	2 1	422 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540								
CRAIG			WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3138 - 3234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6508							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
-----											
W. C. PARTNERSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 3144 - 3297
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
CRAIG			WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3035 - 3250
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----											
DACO, INC.			196940								
CRABTREE			WELL #:	1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2787 - 3000
05	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	N	-0-
06	900	N	673	-0-	-227	B	-0-	673	2	N	-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2	N	-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0		745	-0-	745	B	745	745	2	N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	745			N	NO RPT
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
LASLEY, WALTER			WELL #:	B 1	RRCID ->	027834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	2	N	-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	N	-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2	N	-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0		1177	-0-	1177	B	1177	1177	2	N	-0-
10	0		1306	-0-	1306	B	2483	1306	2	N	-0-
-----											
PUGH			WELL #:	A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	N	-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2	N	-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1110	N	1109	-0-	-1	B	-0-	1109	2	N	-0-
10	0		1236	-0-	1236	B	1236	1236	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106 B	106	106	2	N	-0-		-0-
-----											
PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975	2	N	-0-		-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2	N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-		-0-
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2	N	-0-		-0-
10	0	968	-0-	968 B	968	968	2	N	-0-		-0-
-----											
RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2	N	-0-		-0-
10	0	1245	-0-	1245 B	1245	1245	2	N	-0-		-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-		-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2	N	-0-		-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803	2	N	-0-		-0-
10	0	873	-0-	873 B	873	873	2	N	-0-		-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-		-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2	N	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-		-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
10	0	995	-0-	995 B	995	995	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10		0	17	-0-	17 B	17	17 2		N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3080 - 3164	
05		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
07		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
10		0	898	-0-	898 B	898	898 2		N	-0-			-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 - 2820	
FUENTES		1104											
05		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
07		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
08		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
*10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
-----													
FORTAY, INC.		WELL #:		277925	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 - 2914	
RACHEL		1											
05		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1330	-0-	-710 B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
08		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1998	-0-	1998 B	1998	1998 2		N	-0-			-0-
*10		3100 N	1879	-0-	-1221 B	777	1879 2		N	-0-			-0-
-----													
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 - 3295	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903	
05		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08		1364 N	234	-0-	-1130 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		990 N	41	-0-	-949 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. LOEBER		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
		WELL #: 3		RRCID -> 293154		COMPL. DATE 08/17/2022			TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2722 R	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	4364	-0-	4364 B	4364	4364	2	N	-0-			-0-		
10	0	3324	-0-	3324 B	7688	3324	2	N	-0-			-0-		
-----														
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842		WELL #: 1		RRCID -> 247633			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950		
05	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3	N	-0-			-0-		
06	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-		
07	496 N	404	-0-	-92 B	-0-	404	3	N	-0-			-0-		
08	496 N	382	-0-	-114 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3	N	-0-			-0-		
*10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-			-0-		
-----														
GILLISPISPIE, INC. LOEBER		306349		WELL #: 1		RRCID -> 027270			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290		
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-			-0-		
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2	N	-0-			-0-		
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-			-0-		
08	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	956	2	N	-0-			-0-		
*10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-			-0-		
-----														
HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC HUDSON		341528		WELL #: 1		RRCID -> 195523			COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250		
05	1209 N	939	-0-	-270 B	-0-	85	1	854	3	N	-0-	-0-		
06	870 N	682	-0-	-188 B	-0-	61	1	621	3	N	-0-	-0-		
07	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	85	1	859	3	N	-0-	-0-		
08	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	97	1	980	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	85	1	860	3	N	-0-	-0-		
10	0	665	-0-	665 B	665	60	1	605	3	N	-0-	-0-		
-----														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC LACY, MEEK		385847		WELL #: 1		RRCID -> 027281			COMPL. DATE 03/10/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	3565 N	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	3	N	-0-			-0-		
06	3300 N	3238	-0-	-62 B	-0-	3238	3	N	-0-			-0-		
07	3379 N	3310	-0-	-69 B	-0-	3310	3	N	-0-			-0-		
08	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3240 N	2317	-0-	-923 B	-0-	2317	3	N	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
LACY, MEEK B		WELL #: 2		RRCID -> 027282			COMPL. DATE 09/16/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
06	840 N	503	-0-	-337 B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
07	868 N	333	-0-	-535 B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08	899 N	293	-0-	-606 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
06	750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442 B	442	442	3			N	-0-			-0-
-----														
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785														
05	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			Y	-0-			-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-
08	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
10	0	2439	-0-	2439 B	2439	2439	2			Y	-0-			-0-
-----														
COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782														
05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	480 N	412	-0-	-68 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	0	471	-0-	471 B	471	471	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HUNTER OIL CORPORATION			418953								
CHARLOTTE			WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		2697 N	2516	-0-	-181 B	-0-	2516 3	N	-0-	-0-	
06		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3	N	-0-	-0-	
07		2604 N	2421	-0-	-183 B	-0-	2421 3	N	-0-	-0-	
08		2511 N	2314	-0-	-197 B	-0-	2314 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 3	N	-0-	-0-	
10		2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
COY HOLT			WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1209 N	1013	-0-	-196 B	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	
06		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-	-0-	
07		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	
08		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 3	N	-0-	-0-	
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LELA			WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1147 N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	
06		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
07		1085 N	911	-0-	-174 B	-0-	911 3	N	-0-	-0-	
08		1023 N	861	-0-	-162 B	-0-	861 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		960 N	947	-0-	-13 B	-0-	947 3	N	-0-	-0-	
10		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
PEGGY			WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1395 N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355 3	N	-0-	-0-	
06		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-	-0-	
07		1426 N	1317	-0-	-109 B	-0-	1317 3	N	-0-	-0-	
08		1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
J-BREX COMPANY			427513								
PRICE			WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448
05		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-	-0-	
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
08		341 N	97	-0-	-244 B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	18	-0-	-222 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
10		0	6	-0-	6 B	6	6 2	N	-0-	-0-	
-----											
WIN			WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160
05		868 N	279	-0-	-589 B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
06		720 N	163	-0-	-557 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
07		682 N	426	-0-	-256 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	
08		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	-0-	
10		0	248	-0-	248 B	248	248 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513																
LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-				-0-					
06	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-				-0-					
07	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-				-0-					
08	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	2			N	-0-				-0-					
10	0	834	-0-	834 B		834	2			N	-0-				-0-					
GUILD												WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-					
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-					
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-					
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-				-0-					
10	0	120	-0-	120 B		120	2			N	-0-				-0-					
CLUCK												WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				-0-					
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-				-0-					
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-				-0-					
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-				-0-					
10	0	275	-0-	275 B		275	2			N	-0-				-0-					
CLUCK												WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525
05	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-				-0-					
06	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512	2			N	-0-				-0-					
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-				-0-					
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-				-0-					
10	0	549	-0-	549 B		549	2			N	-0-				-0-					
J. W. RESOURCES INC.												427974								
GREEN & PRICE												WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799 - 2950
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
BRADY -C-												WELL #:	1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974														
ELLIOTT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027549		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DON		WELL #: 1		RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	978	-0-	-162 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	0	1159	-0-	1159 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
-----																
ECK		WELL #: 1		RRCID -> 031327		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART -A-		WELL #: 1		RRCID -> 083448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		1933	2933		427974					
MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932	- 3248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3193 #	2071	-0-	-1122 B	-6543	2071 3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1939	-0-	139 B	-6404	1939 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	1982	-0-	-126 B	-6404	1982 3	N	-0-			-0-
08		2077 N	794	-0-	-1283 B	-6404	794 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3510	CANCELLED UNDERAGE	->	-2894					
09		1950 N	2456	-0-	506 B	-3004	2456 3	N	-0-			-0-
10		0	2970	-0-	2970 B	-34	2970 3	N	-0-			-0-
-----												
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164	- 3252
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DOC		WELL #:		2051	RRCID -> 162878		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148	- 3216
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022												
-----												
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID -> 163081		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3172	- 3256
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022												
-----												
BERK		WELL #:		1	RRCID -> 181132		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904	- 2936
05		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1830 N	1664	-0-	-166 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
10		0	1941	-0-	1941 B	1941	1941 3	N	-0-			-0-
-----												
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID -> 181846		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803	- 2935
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3224 #	2489	-0-	-735 B	-3370	2489 3			N	-0-			-0-
06		3120 #	2439	-0-	-681 B	-4051	2439 3			N	-0-			-0-
07		2480 N	2488	-0-	8 B	-4043	2488 3			N	-0-			-0-
08		2480 N	2189	-0-	-291 B	-4043	2189 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2859	CANCELLED UNDERAGE ->	-1184								
09		2430 N	2372	-0-	-58 B	-2859	2372 3			N	-0-			-0-
10		0	2456	-0-	2456 B	-403	2456 3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094			
05		2604 N	2447	-0-	-157 B	-0-	2447 3			N	-0-			-0-
06		2670 N	2510	-0-	-160 B	-0-	2510 3			N	-0-			-0-
07		2666 N	2554	-0-	-112 B	-0-	2554 3			N	-0-			-0-
08		2449 N	2291	-0-	-158 B	-0-	2291 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 3			N	-0-			-0-
10		0	2646	-0-	2646 B	2646	2646 3			N	-0-			-0-
-----														
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988			
05		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
06		1530 N	1022	-0-	-508 B	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
07		1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
10		0	1461	-0-	1461 B	1461	1461 3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3047 - 3186			
05		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3			N	-0-			-0-
06		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3			N	-0-			-0-
07		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3			N	-0-			-0-
08		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-			-0-
10		0	448	-0-	448 B	448	448 3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172			
05		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3			N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3			N	-0-			-0-
07		899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3			N	-0-			-0-
08		713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		900 N	820	-0-	-80 B	-0-	820 3			N	-0-			-0-
10		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126 3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS 42		WELL #:	1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	961	-0-	-179 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	939	-0-	-208 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
10	0	1214	-0-	1214 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS 52		WELL #:	2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
05	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	980	-0-	-105 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
10	0	809	-0-	809 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
-----											
JAN		WELL #:	1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
AVERIE		WELL #:	1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DEBRA		WELL #:	179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032
05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
08	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
-----											
GREEN		WELL #:	170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794			
05	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684	3			N	-0-				-0-
06	660 N	564	-0-	-96 B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-				-0-
08	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
10	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
-----															
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302			
05	1798 N	1771	-0-	-27 B	-0-	1771	3			N	-0-				-0-
06	1830 N	1635	-0-	-195 B	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
07	1860 N	1739	-0-	-121 B	-0-	1739	3			N	-0-				-0-
08	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-				-0-
10	0	1794	-0-	1794 B	-0-	1794	3			N	-0-				-0-
-----															
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
KISMET PROPERTIES, INC.			469866												
BILL			WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-			-0-
-----															
LASATER & CO, INC.			487415												
WHITTINGTON-NEEL			WELL #:	1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
07		1984 N	1916	-0-	-68 B	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
08		1953 N	1862	-0-	-91 B	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	1552	-0-	1552 B	1552	1552	2			N	-0-			-0-
10		0	1808	-0-	1808 B	3360	1808	2			N	-0-			-0-
-----															
ERLIS			WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170			
05		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	96	-0-	96 B	96	96	2			N	-0-			-0-
10		0	60	-0-	60 B	156	60	2			N	-0-			-0-
-----															
BULLINGTON			WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		1705 N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
06		1650 N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
07		1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1525	-0-	-118 B	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1560 N	1196	-0-	-364 B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
10		0	1691	-0-	1691 B	1691	1691	2			N	-0-			-0-
-----															
LUNT			WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
06		1950 N	1826	-0-	-124 B	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1765	-0-	-157 B	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0	1366	-0-	1366 B	1366	1366	2			N	-0-			-0-
10		0	1929	-0-	1929 B	3295	1929	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	435	-0-	435 B	2749	435 2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	640	-0-	640 B	3389	640 2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	428	-0-	428 B	3817	428 2	N	-0-			-0-
08	0		51	-0-	51 B	3868	51 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3868								
09	0		523	-0-	523 B	4391	523 2	N	-0-			-0-
10	0		550	-0-	550 B	4941	550 2	N	-0-			-0-
-----												
MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345	
05	576	S	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
06	547	S	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
07	599	S	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
08	589	S	451	-0-	-138 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0		226	-0-	226 B	226	226 2	N	-0-			-0-
10	0		166	-0-	166 B	392	166 2	N	-0-			-0-
-----												
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162	
05	1519	N	896	-0-	-623 B	-0-	896 2	N	-0-			-0-
06	1380	N	865	-0-	-515 B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
08	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0		626	-0-	626 B	626	626 2	N	-0-			-0-
10	0		910	-0-	910 B	1536	910 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104	
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 2	N	-0-			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2179	-0-	-239 B	-0-	2179 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0		2283	-0-	2283 B	2283	2283 2	N	-0-			-0-
10	0		2312	-0-	2312 B	4595	2312 2	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3074 - 3265	
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81 B	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0		916	-0-	916 B	916	916 2	N	-0-			-0-
10	0		916	-0-	916 B	1832	916 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2728 - 3335	
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2518	-0-	-241 B	-0-	2518 2	N	-0-			-0-
08	1240	N	141	-0-	-1099 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0		2798	-0-	2798 B	2798	2798 2	N	-0-			-0-
10	0		2503	-0-	2503 B	5301	2503 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LILLIS, MICHAEL D.			500740									
PUGH			WELL #: 1344	RRCID -> 112150	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 2828	-	3050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAREXCO, INC.			525915									
COLLIER			WELL #: 1027	RRCID -> 166848	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2772	-	2880			
05		3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616 2	N	-0-			-0-
06		3477 N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477 2	N	-0-			-0-
07		3503 N	3452	-0-	-51 B	-0-	3452 2	N	-0-			-0-
08		3405 N	3405	-0-	-0- B	-0-	3405 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		3441 N	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HITCH LAND & CATTLE CO.			WELL #: 1039	RRCID -> 168275	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2800	-	2922			
05		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
ARCHER "F"			WELL #: 1	RRCID -> 166475	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2858	-	2893			
05		3782 #	1683	-0-	-2099 B	-4458	1683 2	N	-0-			-0-
06		3660 #	2124	-0-	-1536 B	-5994	2124 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	1522	-0-	-1578 B	-5994	1522 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1793	-0-	119 B	-5875	1793 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4926 CANCELLED UNDERAGE -> -949												
09		2130 N	1927	-0-	-203 B	-4926	1927 2	N	-0-			-0-
10		0	2250	-0-	2250 B	-2676	2250 2	N	-0-			-0-
-----												
ARCHER "E"			WELL #: 1	RRCID -> 171910	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 2894	-	2988			
05		806 N	143	-0-	-663 B	-0-	61 1	82 2	N	-0-		-0-
06		630 N	171	-0-	-459 B	-0-	65 1	106 2	N	-0-		-0-
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	65 1	780 2	N	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	59 1	814 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	65 1	959 2	N	-0-		-0-
10		0	934	-0-	934 B	934	934 2	N	-0-			-0-
-----												
HENSON			WELL #: 1	RRCID -> 278265	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 6367	PERF. 3053	-	3057			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 077747			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3408 - 3470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782										
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 027809			COMPL. DATE 02/21/1959			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	868	N	787	-0-	-81	B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
06	810	N	771	-0-	-39	B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
10	0		838	-0-	838	B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
-----														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID -> 027822			COMPL. DATE 11/16/1949			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
07	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
08	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
10	0		423	-0-	423	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
-----														
CRISMON		WELL #:		1	RRCID -> 027825			COMPL. DATE 07/26/1950			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	420	N	350	-0-	-70	B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
10	0		352	-0-	352	B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
-----														
HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 027826			COMPL. DATE 10/24/1950			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
07	496	N	422	-0-	-74	B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
08	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
10	0		448	-0-	448	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID -> 027828			COMPL. DATE 11/16/1949			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	0		139	-0-	139	B	-0-	139	2	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005										
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID -> 027831		COMPL. DATE 03/21/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2			N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2			N	-0-			-0-
07		744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 2			N	-0-			-0-
08		868 N	706	-0-	-162 B	-0-	706 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2			N	-0-			-0-
10		0	735	-0-	735 B	735	735 2			N	-0-			-0-
-----														
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 027832		COMPL. DATE 08/20/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2022														
-----														
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID -> 027833		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2			N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2			N	-0-			-0-
07		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 2			N	-0-			-0-
08		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2			N	-0-			-0-
*10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2			N	-0-			-0-
-----														
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 027837		COMPL. DATE 11/25/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212 2			N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2			N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-			-0-
10		0	198	-0-	198 B	198	198 2			N	-0-			-0-
-----														
WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID -> 027846		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 2			N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2			N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2			N	-0-			-0-
-----														
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 027847		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2			N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
07		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2			N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-			-0-
*10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
STEEL				WELL #: 2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3130	- 3462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
06		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
07		558 N	409	-0-	-149 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TERRELL				WELL #: A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 3568	PERF. 3220	- 3376			
05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
08		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
PRONGER				WELL #: 1	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2974	- 3211			
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
10		0	154	-0-	154 B	154	154 2	N	-0-			-0-
-----												
DAHL				WELL #: 105	RRCID -> 136578	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 2758	- 2912			
05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
06		690 N	494	-0-	-196 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
07		682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
08		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
10		0	435	-0-	435 B	435	435 2	N	-0-			-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT				WELL #: A 1	RRCID -> 027259	COMPL. DATE 07/00/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	79 1	1628 3	N	-0-		-0-
06		1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	79 1	1223 3	N	-0-		-0-
07		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	139 1	1647 3	N	-0-		-0-
08		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	102 1	1834 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1994	-0-	1994 B	1994	41 1	1953 3	N	-0-		-0-
10		0	1918	-0-	1918 B	3912	1918 3	N	-0-			-0-
-----												
ELGIN				WELL #: 1	RRCID -> 027264	COMPL. DATE 08/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		2232 N	1979	-0-	-253 B	-0-	91 1	1888 3	N	-0-		-0-
06		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	119 1	1848 3	N	-0-		-0-
07		1922 N	1872	-0-	-50 B	-0-	146 1	1726 3	N	-0-		-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	109 1	1950 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1980 N	1915	-0-	-65 B	-0-	40 1	1875 3	N	-0-		-0-
10		0	1924	-0-	1924 B	1924	1924 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
05	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	79	1	1645	3	N	-0-		-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	105	1	1630	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1601	-0-	-42 B	-0-	125	1	1476	3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1687	-0-	-49 B	-0-	89	1	1598	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1616	-0-	1616 B	1616	34	1	1582	3	N	-0-		-0-
10	0	1850	-0-	1850 B	3466	1850	3			N	-0-		-0-
-----													
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	66	1	1377	3	N	-0-		-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	92	1	1427	3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	109	1	1285	3	N	-0-		-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	87	1	1554	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	36	1	1679	3	N	-0-		-0-
10	0	1745	-0-	1745 B	1745	1745	3			N	-0-		-0-
-----													
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	558 N	348	-0-	-210 B	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	21	1	333	3	N	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	27	1	317	3	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	20	1	357	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	8	1	376	3	N	-0-		-0-
10	0	380	-0-	380 B	380	380	3			N	-0-		-0-
-----													
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1240 N	1058	-0-	-182 B	-0-	49	1	1009	3	N	-0-		-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	65	1	1007	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	77	1	909	3	N	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	60	1	1081	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1155	-0-	1155 B	1155	24	1	1131	3	N	-0-		-0-
10	0	1146	-0-	1146 B	2301	1146	3			N	-0-		-0-
-----													
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	651 N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	401	-0-	401 B	401	401	3			N	-0-		-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		1860 N	1492	-0-	-368 B	-0-	69 1	1423 3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	92 1	1434 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1401	-0-	-118 B	-0-	109 1	1292 3	N	-0-			-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	87 1	1562 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	1682	-0-	1682 B	1682	35 1	1647 3	N	-0-			-0-
10		0	1695	-0-	1695 B	3377	1695 3		N	-0-			-0-
-----													
TANDY				WELL #:	1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1612 N	1269	-0-	-343 B	-0-	58 1	1211 3	N	-0-			-0-
06		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	77 1	1192 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	95 1	1123 3	N	-0-			-0-
08		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	71 1	1276 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	1380	-0-	1380 B	1380	29 1	1351 3	N	-0-			-0-
10		0	1409	-0-	1409 B	2789	1409 3		N	-0-			-0-
-----													
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
06		930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
07		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
08		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	858	-0-	858 B	858	858 3		N	-0-			-0-
10		0	851	-0-	851 B	1709	851 3		N	-0-			-0-
-----													
ELMER				WELL #:	1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873 3		N	-0-			-0-
06		3750 N	3567	-0-	-183 B	-0-	3567 3		N	-0-			-0-
07		3813 N	3397	-0-	-416 B	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
08		3875 N	3736	-0-	-139 B	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	3343	-0-	3343 B	3343	3343 3		N	-0-			-0-
10		0	2852	-0-	2852 B	6195	2852 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		434 N	168	-0-	-266 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08		155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	5	-0-	5 B	5	5 3		N	-0-			-0-
10		0	81	-0-	81 B	86	81 3		N	-0-			-0-
-----													
FOERSTERLING				WELL #:	1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
06		2190 N	1893	-0-	-297 B	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
07		2139 N	1894	-0-	-245 B	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1991	-0-	-117 B	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	1757	-0-	1757 B	1757	1757 3		N	-0-			-0-
10		0	1540	-0-	1540 B	3297	1540 3		N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	967	-0-	-180 B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	645	-0-	645 B	645	645	3			N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550 B	1195	550	3			N	-0-			-0-
-----														
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	971	-0-	-52 B	-0-	971	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	528	-0-	528 B	528	528	3			N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100 B	628	100	3			N	-0-			-0-
-----														
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	2387 N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
06	2370 N	2131	-0-	-239 B	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2112	-0-	-275 B	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
08	2294 N	2246	-0-	-48 B	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1990	-0-	1990 B	1990	1990	3			N	-0-			-0-
10	0	1650	-0-	1650 B	3640	1650	3			N	-0-			-0-
-----														
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	2108 N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	2060	-0-	2060 B	2060	2060	3			N	-0-			-0-
10	0	1984	-0-	1984 B	4044	1984	3			N	-0-			-0-
-----														
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3			N	-0-			-0-
06	3540 N	3504	-0-	-36 B	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
07	3782 N	3595	-0-	-187 B	-0-	3595	3			N	-0-			-0-
08	3689 N	3510	-0-	-179 B	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	3480	-0-	3480 B	3480	3480	3			N	-0-			-0-
10	0	3584	-0-	3584 B	7064	3584	3			N	-0-			-0-
-----														
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1543	-0-	-227 B	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1555	-0-	-181 B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
08	1767 N	1674	-0-	-93 B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1400	-0-	1400 B	1400	1400	3			N	-0-			-0-
10	0	1072	-0-	1072 B	2472	1072	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
06	2250 N	2050	-0-	-200 B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2088	-0-	-144 B	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2208	-0-	-55 B	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1924	-0-	1924 B	1924	1924	3		N	-0-			-0-
10	0	1640	-0-	1640 B	3564	1640	3		N	-0-			-0-
-----													
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2410	-0-	-350 B	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
07	2728 N	2390	-0-	-338 B	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2535	-0-	-193 B	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	2200	-0-	2200 B	2200	2200	3		N	-0-			-0-
10	0	1802	-0-	1802 B	4002	1802	3		N	-0-			-0-
-----													
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1723	-0-	1723 B	1723	1723	3		N	-0-			-0-
10	0	1763	-0-	1763 B	3486	1763	3		N	-0-			-0-
-----													
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/22													
-----													
CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1211	-0-	-711 B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	2181	-0-	2181 B	2181	2181	3		N	-0-			-0-
10	0	1815	-0-	1815 B	3996	1815	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	693	-0-	-327 B	-0-	693	3	N	-0-		-0-
07	961 N	623	-0-	-338 B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
10	0	71	-0-	71 B	71	71	3	N	-0-		-0-
-----											
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	5698 N	5698	-0-	-0- B	-0-	5698	3	N	-0-		-0-
06	6330 N	5047	-0-	-1283 B	-0-	5047	3	N	-0-		-0-
07	6417 N	5716	-0-	-701 B	-0-	5716	3	N	-0-		-0-
08	6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	6227	-0-	6227 B	6227	6227	3	N	-0-		-0-
10	0	6589	-0-	6589 B	12816	6589	3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
05	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3	N	-0-		-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
08	2387 N	2212	-0-	-175 B	-0-	2212	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2322	-0-	2322 B	2322	2322	3	N	-0-		-0-
10	0	2342	-0-	2342 B	4664	2342	3	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1333 N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
06	960 N	881	-0-	-79 B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	891	-0-	-163 B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	862	-0-	-161 B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	982	-0-	982 B	982	982	3	N	-0-		-0-
10	0	1005	-0-	1005 B	1987	1005	3	N	-0-		-0-
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
06	1710 N	1438	-0-	-272 B	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
07	2108 N	1774	-0-	-334 B	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2077	-0-	2077 B	2077	2077	3	N	-0-		-0-
10	0	1768	-0-	1768 B	3845	1768	3	N	-0-		-0-
-----											
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1637	-0-	-316 B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1777	-0-	-114 B	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1546	-0-	1546 B	1546	1546	3	N	-0-		-0-
10	0	1356	-0-	1356 B	2902	1356	3	N	-0-		-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
-----												
05	3131 #	2557	-0-	-574 B	-3109	2557 3	N	-0-				-0-
06	2580 N	2517	-0-	-63 B	-3109	2517 3	N	-0-				-0-
07	2635 N	2432	-0-	-203 B	-3109	2432 3	N	-0-				-0-
08	2542 N	2600	-0-	58 B	-3051	2600 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1535	CANCELLED UNDERAGE ->	-1516						
09	0	2594	-0-	2594 B	1059	2594 3	N	-0-				-0-
10	0	2187	-0-	2187 B	3246	2187 3	N	-0-				-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-				-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005 3	N	-0-				-0-
07	1209 N	884	-0-	-325 B	-0-	884 3	N	-0-				-0-
08	1178 N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	903	-0-	903 B	903	903 3	N	-0-				-0-
10	0	636	-0-	636 B	1539	636 3	N	-0-				-0-
-----												
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-				-0-
06	2370 N	2114	-0-	-256 B	-0-	2114 3	N	-0-				-0-
07	2263 N	1700	-0-	-563 B	-0-	1700 3	N	-0-				-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	1951	-0-	1951 B	1951	1951 3	N	-0-				-0-
10	0	1778	-0-	1778 B	3729	1778 3	N	-0-				-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3	N	-0-				-0-
06	2010 N	1894	-0-	-116 B	-0-	1894 3	N	-0-				-0-
07	2077 N	1894	-0-	-183 B	-0-	1894 3	N	-0-				-0-
08	2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	1756	-0-	1756 B	1756	1756 3	N	-0-				-0-
10	0	1542	-0-	1542 B	3298	1542 3	N	-0-				-0-
-----												
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-				-0-
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 3	N	-0-				-0-
07	496 N	248	-0-	-248 B	-0-	248 3	N	-0-				-0-
08	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	332 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	276	-0-	276 B	276	276 3	N	-0-				-0-
10	0	70	-0-	70 B	346	70 3	N	-0-				-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1		RRCID -> 027874		COMPL. DATE 04/10/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
06		450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
07		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	425	-0-	425 B	425	425 3	N	-0-			-0-
10		0	466	-0-	466 B	891	466 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 027875		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 3	N	-0-			-0-
06		2460 N	2026	-0-	-434 B	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	1618	-0-	-707 B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
08		2170 N	2152	-0-	-18 B	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1905	-0-	1905 B	1905	1905 3	N	-0-			-0-
10		0	1730	-0-	1730 B	3635	1730 3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027876		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2		RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1208	-0-	-559 B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
08		1612 N	1374	-0-	-238 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1124	-0-	1124 B	1124	1124 3	N	-0-			-0-
10		0	819	-0-	819 B	1943	819 3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1		RRCID -> 027878		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
06		540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
07		589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	524	-0-	524 B	524	524 3	N	-0-			-0-
10		0	471	-0-	471 B	995	471 3	N	-0-			-0-
-----												
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027879		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
05		2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
06		2340 N	2209	-0-	-131 B	-0-	2209 3	N	-0-			-0-
07		2356 N	2213	-0-	-143 B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
08		2387 N	2247	-0-	-140 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2220 N	2038	-0-	-182 B	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
10		0	1795	-0-	1795 B	1795	1795 3	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
06		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2479	-0-	-63 B	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
08		2790 N	2636	-0-	-154 B	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	2315	-0-	2315 B	2315	2315	3		N	-0-			-0-
10		0	1831	-0-	1831 B	4146	1831	3		N	-0-			-0-
-----														
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07		930 N	741	-0-	-189 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
08		992 N	912	-0-	-80 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	658	-0-	658 B	658	658	3		N	-0-			-0-
10		0	258	-0-	258 B	916	258	3		N	-0-			-0-
-----														
FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1352	-0-	-58 B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	1274	-0-	1274 B	1274	1274	3		N	-0-			-0-
10		0	1209	-0-	1209 B	2483	1209	3		N	-0-			-0-
-----														
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1496	-0-	-178 B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1572	-0-	-102 B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1500 N	1396	-0-	-104 B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
10		0	1198	-0-	1198 B	1198	1198	3		N	-0-			-0-
-----														
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06		840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07		868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		750 N	736	-0-	-14 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10		0	837	-0-	837 B	837	837	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
06		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
07		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
08		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
10		0	589	-0-	589 B	589	589 3	N	-0-		-0-
-----											
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
06		630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
07		651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
08		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
10		0	636	-0-	636 B	636	636 3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
06		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
08		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10		0	82	-0-	82 B	82	82 3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
06		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161 3	N	-0-		-0-
07		2232 N	1985	-0-	-247 B	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2160 N	2091	-0-	-69 B	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
10		0	1814	-0-	1814 B	1814	1814 3	N	-0-		-0-
-----											
RANSELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-	-0-		
06	960 N	861	-0-	-99 B	-0-	861 3	N	-0-	-0-		
07	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3	N	-0-	-0-		
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855 3	N	-0-	-0-		
10	0	906	-0-	906 B	906	906 3	N	-0-	-0-		
-----											
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
-----											
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814 3	N	-0-	-0-		
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3	N	-0-	-0-		
07	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 3	N	-0-	-0-		
08	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	767 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	691	-0-	691 B	691	691 3	N	-0-	-0-		
10	0	687	-0-	687 B	1378	687 3	N	-0-	-0-		
-----											
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3	N	-0-	-0-		
06	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 3	N	-0-	-0-		
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-	-0-		
08	2449 N	1958	-0-	-491 B	-0-	1958 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1611	-0-	1611 B	1611	1611 3	N	-0-	-0-		
10	0	1302	-0-	1302 B	2913	1302 3	N	-0-	-0-		
-----											
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 3	N	-0-	-0-		
06	720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687 3	N	-0-	-0-		
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 3	N	-0-	-0-		
08	713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	685	-0-	685 B	685	685 3	N	-0-	-0-		
10	0	731	-0-	731 B	1416	731 3	N	-0-	-0-		
-----											
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-	-0-		
06	1290 N	820	-0-	-470 B	-0-	820 3	N	-0-	-0-		
07	1147 N	704	-0-	-443 B	-0-	704 3	N	-0-	-0-		
08	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	734	-0-	734 B	734	734 3	N	-0-	-0-		
10	0	31	-0-	31 B	765	31 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-		-0-
06	2040 N	1962	-0-	-78 B	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
07	2108 N	2003	-0-	-105 B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
08	2046 N	2000	-0-	-46 B	-0-	2000	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1476	-0-	1476 B	1476	1476	3	N	-0-		-0-
10	0	1252	-0-	1252 B	2728	1252	3	N	-0-		-0-
-----											
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
07	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	786	-0-	786 B	786	786	3	N	-0-		-0-
10	0	756	-0-	756 B	1542	756	3	N	-0-		-0-
-----											
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	775 N	308	-0-	-467 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
06	840 N	93	-0-	-747 B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
07	837 N	465	-0-	-372 B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263 B	263	263	3	N	-0-		-0-
-----											
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1147 N	639	-0-	-508 B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
06	1110 N	378	-0-	-732 B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	723	-0-	-362 B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	N	-0-		-0-
10	0	522	-0-	522 B	522	522	3	N	-0-		-0-
-----											
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1500	-0-	-150 B	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1192	-0-	-544 B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
10	0	953	-0-	953 B	953	953	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	837 N	631	-0-	-206 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-	
06	840 N	550	-0-	-290 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-	
07	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-	
08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	679	-0-	679 B	679	679	3			N	-0-					-0-	
10	0	50	-0-	50 B	729	50	3			N	-0-					-0-	
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-	
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-	
07	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-	
08	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-	
10	0	426	-0-	426 B	426	426	3			N	-0-					-0-	
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	1302 S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-	
06	1261 S	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-	
07	1148 S	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-	
08	1304 S	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1143	-0-	1143 B	1143	1143	3			N	-0-					-0-	
10	0	583	-0-	583 B	1726	583	3			N	-0-					-0-	
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	1705 N	1481	-0-	-224 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-	
06	1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-	
07	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-	
08	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-	
10	0	936	-0-	936 B	936	936	3			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
06	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-		
07	155 N	70	-0-	-85 B	-0-	70 3	N	-0-	-0-		
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-	-0-		
10	0	71	-0-	71 B	71	71 3	N	-0-	-0-		
-----											
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2077 N	1128	-0-	-949 B	-0-	1128 3	N	-0-	-0-		
06	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-	-0-		
07	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-	-0-		
08	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2384	-0-	2384 B	2384	2384 3	N	-0-	-0-		
10	0	1949	-0-	1949 B	4333	1949 3	N	-0-	-0-		
-----											
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1829 N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813 3	N	-0-	-0-		
06	1770 N	1719	-0-	-51 B	-0-	1719 3	N	-0-	-0-		
07	1829 N	1811	-0-	-18 B	-0-	1811 3	N	-0-	-0-		
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2218	-0-	2218 B	2218	2218 3	N	-0-	-0-		
10	0	1424	-0-	1424 B	3642	1424 3	N	-0-	-0-		
-----											
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1581 N	1343	-0-	-238 B	-0-	1343 3	N	-0-	-0-		
06	1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165 3	N	-0-	-0-		
07	1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327 3	N	-0-	-0-		
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1109	-0-	1109 B	1109	1109 3	N	-0-	-0-		
10	0	784	-0-	784 B	1893	784 3	N	-0-	-0-		
-----											
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	837 N	717	-0-	-120 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-		
06	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 3	N	-0-	-0-		
07	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-		
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-	-0-		
10	0	571	-0-	571 B	571	571 3	N	-0-	-0-		
-----											
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-		
06	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259 3	N	-0-	-0-		
07	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-		
08	403 N	211	-0-	-192 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-		
10	0	51	-0-	51 B	51	51 3	N	-0-	-0-		



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1395 N	1130	-0-	-265 B	-0-	1130 3			N	-0-			-0-
06	1290 N	973	-0-	-317 B	-0-	973 3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 3			N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1132	-0-	1132 B	1132	1132 3			N	-0-			-0-
10	0	797	-0-	797 B	1929	797 3			N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3			N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3			N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3			N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	764	-0-	764 B	764	764 3			N	-0-			-0-
10	0	1308	-0-	1308 B	2072	1308 3			N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1581 N	742	-0-	-839 B	-0-	742 3			N	-0-			-0-
06	1530 N	696	-0-	-834 B	-0-	696 3			N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	984	-0-	984 B	984	984 3			N	-0-			-0-
10	0	782	-0-	782 B	1766	782 3			N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	3100 N	4424	-0-	1324 B	1324	4424 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3758	-0-	758 B	2082	3758 3			N	-0-			-0-
07	3100 N	2611	-0-	-489 B	1593	2611 3			N	-0-			-0-
08	5336 R	3743	-0-	-1593 B	-0-	3743 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1132	-0-	1132 B	1132	1132 3			N	-0-			-0-
10	0	2527	-0-	2527 B	3659	2527 3			N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1829 N	898	-0-	-931 B	-0-	898 3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1077	-0-	-783 B	-0-	1077 3			N	-0-			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3			N	-0-			-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	1249	-0-	1249 B	1249	1249 3			N	-0-			-0-
10	0	1477	-0-	1477 B	2726	1477 3			N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330		
05	682 N	197	-0-	-485 B	-0-	197 3			N	-0-			-0-
06	720 N	84	-0-	-636 B	-0-	84 3			N	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3			N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	359	-0-	359 B	359	359 3			N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232 B	591	232 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
06		210 N	7	-0-	-203 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	42	-0-	42 B	42	42	3	N	-0-		-0-
10		0	27	-0-	27 B	69	27	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320	
05		1891 N	1506	-0-	-385 B	-0-	1506	3	N	-0-		-0-
06		1770 N	1421	-0-	-349 B	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1510	-0-	1510 B	1510	1510	3	N	-0-		-0-
10		0	973	-0-	973 B	2483	973	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		2077 N	1284	-0-	-793 B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
06		1950 N	1080	-0-	-870 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
07		1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1364	-0-	1364 B	1364	1364	3	N	-0-		-0-
10		0	923	-0-	923 B	2287	923	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
07		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
08		713 N	500	-0-	-213 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	469	-0-	469 B	469	469	3	N	-0-		-0-
10		0	322	-0-	322 B	791	322	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
06		1590 N	829	-0-	-761 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
07		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-		-0-
08		1054 N	806	-0-	-248 B	-0-	806	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	762	-0-	762 B	762	762	3	N	-0-		-0-
10		0	578	-0-	578 B	1340	578	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1333 N	1120	-0-	-213 B	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
06		1200 N	1002	-0-	-198 B	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
07		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1153	-0-	1153 B	1153	1153	3	N	-0-		-0-
10		0	806	-0-	806 B	1959	806	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1217	-0-	-333 B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1008	-0-	-582 B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	1254	-0-	1254 B	1254	1254 3		N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894 B	2148	894 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	783	-0-	-387 B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444 B	444	444 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1550 N	1110	-0-	-440 B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	944	-0-	-526 B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
10	0	865	-0-	865 B	865	865 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
05	1457 N	925	-0-	-532 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	843	-0-	-477 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	1175	-0-	1175 B	1175	1175 3		N	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856 B	2031	856 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	358	-0-	358 B	358	358 3		N	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358 B	716	358 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
07	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2353	-0-	-375 B	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2280 N	2274	-0-	-6 B	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
10	0	1370	-0-	1370 B	1370	1370 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 22	RRCID -> 028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054	- 3375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	465 N	105	-0-	-360 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112 B	112	112 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #: 23	RRCID -> 028097	COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1209 N	400	-0-	-809 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	312	-0-	-768 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355 B	355	355 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #: 24	RRCID -> 028098	COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2418 N	881	-0-	-1537 B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	591	-0-	-1659 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1417	-0-	-164 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
10	0	607	-0-	607 B	607	607 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #: 25	RRCID -> 028099	COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1085 N	532	-0-	-553 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	496	-0-	-584 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
10	0	397	-0-	397 B	397	397 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #: 26	RRCID -> 028100	COMPL. DATE 11/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1705 N	913	-0-	-792 B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	809	-0-	-841 B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1090	-0-	1090 B	1090	1090 3		N	-0-			-0-
10	0	662	-0-	662 B	1752	662 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #: 27	RRCID -> 028101	COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	3596 N	1665	-0-	-1931 B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
06	3510 N	1586	-0-	-1924 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
08	3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2195	-0-	2195 B	2195	2195 3		N	-0-			-0-
10	0	1364	-0-	1364 B	3559	1364 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	202	-0-	-511 B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
06	750 N	33	-0-	-717 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
06	600 N	347	-0-	-253 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110 B	110	110	3			N	-0-			-0-
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	3100 N	1154	-0-	-1946 B	358	1154	3			N	-0-			-0-
06	791 N	433	-0-	-358 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
07	1798 N	637	-0-	-1161 B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	506	-0-	-641 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1561	-0-	1561 B	1561	1561	3			N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449 B	2010	449	3			N	-0-			-0-
HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1984 N	1656	-0-	-328 B	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1493	-0-	-397 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1597	-0-	1597 B	1597	1597	3			N	-0-			-0-
10	0	1184	-0-	1184 B	2781	1184	3			N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID -> 028114		COMPL. DATE 01/02/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05	1364 N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1068	-0-	-192 B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	1088	-0-	1088 B	1088	1088	3	N	-0-			-0-
10	0	789	-0-	789 B	1877	789	3	N	-0-			-0-
-----												
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID -> 028115		COMPL. DATE 01/10/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2635 N	2419	-0-	-216 B	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
06	2430 N	2232	-0-	-198 B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3	N	-0-			-0-
10	0	1797	-0-	1797 B	1797	1797	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID -> 028116		COMPL. DATE 09/10/1955			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1377	-0-	-453 B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	1537	-0-	1537 B	1537	1537	3	N	-0-			-0-
10	0	806	-0-	806 B	2343	806	3	N	-0-			-0-
-----												
JUDD		WELL #:		1	RRCID -> 028117		COMPL. DATE 12/22/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
06	630 N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
07	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
08	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
10	0	571	-0-	571 B	571	571	3	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 028120		COMPL. DATE 08/01/1954			TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 - 3300
05	14B2 EXT	1147	-0-	1147 B	2078	1147	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1025	-0-	1025 B	3103	1025	3	N	-0-			-0-
07	0	1095	-0-	1095 B	4198	1095	3	N	-0-			-0-
08	0	1015	-0-	1015 B	5213	1015	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5213								
09	0	899	-0-	899 B	6112	899	3	N	-0-			-0-
10	0	515	-0-	515 B	6627	515	3	N	-0-			-0-
-----												
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 028121		COMPL. DATE 08/12/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KLEKAMP				WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1858	-0-	1858 B	1858	1858	3		N	-0-			-0-
10	0	1988	-0-	1988 B	3846	1988	3		N	-0-			-0-
-----													
LANE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1922 N	1491	-0-	-431 B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1422	-0-	-528 B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1597	-0-	-108 B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	498	-0-	-990 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1656	-0-	1656 B	1656	1656	3		N	-0-			-0-
10	0	2120	-0-	2120 B	3776	2120	3		N	-0-			-0-
-----													
LOWE				WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	372 N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	480 N	21	-0-	-459 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	434 N	157	-0-	-277 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	158				N	-0-			-0-
-----													
MCMURRY				WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240	
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	720 N	570	-0-	-150 B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1905	-0-	1905 B	1905	1905	3		N	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776 B	2681	776	3		N	-0-			-0-
-----													
POLLAN				WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	3131 N	3032	-0-	-99 B	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
06	3030 N	2658	-0-	-372 B	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2925	-0-	-175 B	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
08	3038 N	2921	-0-	-117 B	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	2477	-0-	2477 B	2477	2477	3		N	-0-			-0-
10	0	1500	-0-	1500 B	3977	1500	3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE				WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	1269	-0-	1269 B	1269	1269	3		N	-0-			-0-
10	0	948	-0-	948 B	2217	948	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	403 N	67	-0-	-336 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-		
06	600 N	26	-0-	-574 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-		
07	341 N	58	-0-	-283 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-		
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	27	-0-	27 B	27	27 3	N	-0-	-0-		
10	0	58	-0-	58 B	85	58 3	N	-0-	-0-		
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-		
06	780 N	660	-0-	-120 B	-0-	660 3	N	-0-	-0-		
07	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 3	N	-0-	-0-		
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	700	-0-	700 B	700	700 3	N	-0-	-0-		
10	0	451	-0-	451 B	1151	451 3	N	-0-	-0-		
PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 3	N	-0-	-0-		
06	720 N	618	-0-	-102 B	-0-	618 3	N	-0-	-0-		
07	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-	-0-		
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	605	-0-	605 B	605	605 3	N	-0-	-0-		
10	0	453	-0-	453 B	1058	453 3	N	-0-	-0-		
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	1519 N	917	-0-	-602 B	-0-	917 3	N	-0-	-0-		
06	1620 N	757	-0-	-863 B	-0-	757 3	N	-0-	-0-		
07	1581 N	1264	-0-	-317 B	-0-	1264 3	N	-0-	-0-		
08	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1143	-0-	1143 B	1143	1143 3	N	-0-	-0-		
10	0	817	-0-	817 B	1960	817 3	N	-0-	-0-		
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	775 N	358	-0-	-417 B	-0-	358 3	N	-0-	-0-		
06	570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291 3	N	-0-	-0-		
07	527 N	88	-0-	-439 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-		
08	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	459	-0-	459 B	459	459 3	N	-0-	-0-		
10	0	311	-0-	311 B	770	311 3	N	-0-	-0-		
PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
05	1178 N	779	-0-	-399 B	-0-	779 3	N	-0-	-0-		
06	1260 N	708	-0-	-552 B	-0-	708 3	N	-0-	-0-		
07	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081 3	N	-0-	-0-		
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	942	-0-	942 B	942	942 3	N	-0-	-0-		
10	0	693	-0-	693 B	1635	693 3	N	-0-	-0-		



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3179	- 4585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		899 N	697	-0-	-202 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
06		930 N	651	-0-	-279 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
07		868 N	855	-0-	-13 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
08		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	741	-0-	741 B	741	741 3	N	-0-			-0-
10		0	592	-0-	592 B	1333	592 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1243	-0-	-317 B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
08		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1368	-0-	1368 B	1368	1368 3	N	-0-			-0-
10		0	1126	-0-	1126 B	2494	1126 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022												
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		899 N	382	-0-	-517 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
06		900 N	396	-0-	-504 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07		868 N	737	-0-	-131 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
08		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	623	-0-	623 B	623	623 3	N	-0-			-0-
10		0	449	-0-	449 B	1072	449 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 14	RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05		961 N	215	-0-	-746 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-			-0-
07		1023 N	5	-0-	-1018 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	188	-0-	188 B	188	188 3	N	-0-			-0-
10		0	162	-0-	162 B	350	162 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1674 N	259	-0-	-1415 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-		N	-0-			-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	254	-0-	254 B	254	254 3	N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253 B	507	253 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
06	990 N	793	-0-	-197 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	843	-0-	843 B	843	843 3	N	-0-			-0-
10	0	607	-0-	607 B	1450	607 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144 B	144	144 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1922 N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1411	-0-	-479 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1767	-0-	-62 B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
10	0	1133	-0-	1133 B	1133	1133 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1209 N	888	-0-	-321 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	795	-0-	-375 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1041	-0-	-106 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766 B	766	766 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10	0	436	-0-	436 B	436	436 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE		WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1364 N	523	-0-	-841 B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
06		1350 N	449	-0-	-901 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	944	-0-	-358 B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	942	-0-	942 B	942	942 3		N	-0-		-0-
10		0	688	-0-	688 B	1630	688 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1178 N	825	-0-	-353 B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
06		1170 N	835	-0-	-335 B	-0-	835 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	934	-0-	934 B	934	934 3		N	-0-		-0-
10		0	842	-0-	842 B	1776	842 3		N	-0-		-0-
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1178 N	666	-0-	-512 B	-0-	666 3		N	-0-		-0-
06		1170 N	593	-0-	-577 B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	946	-0-	-170 B	-0-	946 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	811	-0-	811 B	811	811 3		N	-0-		-0-
10		0	598	-0-	598 B	1409	598 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		775 N	614	-0-	-161 B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
06		780 N	595	-0-	-185 B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
07		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-		-0-
08		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-		-0-
10		0	509	-0-	509 B	509	509 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1643 N	1279	-0-	-364 B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
06		1590 N	1173	-0-	-417 B	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
07		1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488 3		N	-0-		-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
10		0	1030	-0-	1030 B	1030	1030 3		N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1302 N	953	-0-	-349 B	-0-	953 3		N	-0-		-0-
06		1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
10		0	1138	-0-	1138 B	1138	1138 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2077 N	1566	-0-	-511 B	-0-	1566 3			N	-0-					-0-
06		2070 N	1537	-0-	-533 B	-0-	1537 3			N	-0-					-0-
07		2077 N	1957	-0-	-120 B	-0-	1957 3			N	-0-					-0-
08		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	1749	-0-	1749 B	1749	1749 3			N	-0-					-0-
10		0	1496	-0-	1496 B	3245	1496 3			N	-0-					-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691 3			N	-0-					-0-
06		690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 3			N	-0-					-0-
07		713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591 3			N	-0-					-0-
08		682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	537	-0-	537 B	537	537 3			N	-0-					-0-
10		0	435	-0-	435 B	972	435 3			N	-0-					-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3			N	-0-					-0-
06		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3			N	-0-					-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3			N	-0-					-0-
08		1922 N	974	-0-	-948 B	-0-	974 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	765	-0-	765 B	765	765 3			N	-0-					-0-
10		0	603	-0-	603 B	1368	603 3			N	-0-					-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3			N	-0-					-0-
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3			N	-0-					-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3			N	-0-					-0-
08		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	904	-0-	904 B	904	904 3			N	-0-					-0-
10		0	457	-0-	457 B	1361	457 3			N	-0-					-0-
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05		465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313 3			N	-0-					-0-
06		420 N	229	-0-	-191 B	-0-	229 3			N	-0-					-0-
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3			N	-0-					-0-
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	350	-0-	350 B	350	350 3			N	-0-					-0-
10		0	246	-0-	246 B	596	246 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SWENY 13				WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1437	-0-	-303 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1692	-0-	-106 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1535	-0-	1535 B	1535	1535	3			N	-0-					-0-
10	0	1173	-0-	1173 B	2708	1173	3			N	-0-					-0-
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1674 N	1069	-0-	-605 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	791	-0-	-799 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1217	-0-	1217 B	1217	1217	3			N	-0-					-0-
10	0	826	-0-	826 B	2043	826	3			N	-0-					-0-
WILLIAMSON -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A				
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	960 N	583	-0-	-377 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	744 N	456	-0-	-288 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	589 N	386	-0-	-203 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	318	-0-	318 B	318	318	3			N	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202 B	520	202	3			N	-0-					-0-
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WISEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	372 N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	0	80	-0-	80 B	80	80	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3		N	-0-			-0-
06		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3329	-0-	229 B	229	3329 3		N	-0-			-0-
08		3076 N	2847	-0-	-229 B	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	5531	-0-	5531 B	5531	5531 3		N	-0-			-0-
10		0	1180	-0-	1180 B	6711	1180 3		N	-0-			-0-
-----													
CLARK, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2733 - 3100
05		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
07		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1638	-0-	-5 B	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
10		0	1628	-0-	1628 B	1628	1628 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS ESTATE				WELL #:	1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS ESTATE				WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222
05		899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
06		870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
07		899 N	870	-0-	-29 B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
08		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	859	-0-	859 B	859	859 3		N	-0-			-0-
10		0	889	-0-	889 B	1748	889 3		N	-0-			-0-
-----													
STILLWELL				WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOULWARE				WELL #:	2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280
05		2263 N	2213	-0-	-50 B	-0-	102 1	2111 3	N	-0-			-0-
06		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	133 1	2077 3	N	-0-			-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	162 1	1915 3	N	-0-			-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	123 1	2214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2317	-0-	2317 B	2317	48 1	2269 3	N	-0-			-0-
10		0	2308	-0-	2308 B	4625	2308 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
07		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
08		403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	480	-0-	480 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
10		0	535	-0-	535 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
06		390 N	223	-0-	-167 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	189	-0-	189 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10		0	311	-0-	311 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
-----											
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
05		713 N	375	-0-	-338 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
06		720 N	351	-0-	-369 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
07		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
08		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10		0	425	-0-	425 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
-----											
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268
05		2418 N	1955	-0-	-463 B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
06		2280 N	1788	-0-	-492 B	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
07		2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
08		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
10		0	1072	-0-	1072 B	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
-----											
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		620 N	269	-0-	-351 B	-0-		269 3	N	-0-		-0-
06		660 N	277	-0-	-383 B	-0-		277 3	N	-0-		-0-
07		620 N	546	-0-	-74 B	-0-		546 3	N	-0-		-0-
08		670 N	670	-0-	-0- B	-0-		670 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	445	-0-	445 B	445		445 3	N	-0-		-0-
10		0	333	-0-	333 B	778		333 3	N	-0-		-0-
-----												
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210
05		1891 N	1633	-0-	-258 B	-0-		75 1	1558 3	N	-0-	-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-		99 1	1543 3	N	-0-	-0-
07		1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-		123 1	1457 3	N	-0-	-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-		95 1	1706 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-		38 1	1769 3	N	-0-	-0-
10		0	1807	-0-	1807 B	1807		1807 3	N	-0-		-0-
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
05		819 N	819	-0-	-0- B	-0-		819 3	N	-0-		-0-
06		791 N	791	-0-	-0- B	-0-		791 3	N	-0-		-0-
07		837 N	817	-0-	-20 B	-0-		817 3	N	-0-		-0-
08		806 N	759	-0-	-47 B	-0-		759 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	777	-0-	-3 B	-0-		777 3	N	-0-		-0-
10		0	798	-0-	798 B	798		798 3	N	-0-		-0-
-----												
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
05		1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-		1650 3	N	-0-		-0-
06		1710 N	1568	-0-	-142 B	-0-		1568 3	N	-0-		-0-
07		1736 N	1588	-0-	-148 B	-0-		1588 3	N	-0-		-0-
08		1643 N	1496	-0-	-147 B	-0-		1496 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-		2591 3	N	-0-		-0-
10		0	2516	-0-	2516 B	2516		2516 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WISEMAN				WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-		
06	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-		
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-			-0-		
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-		
10	0	663	-0-	663 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-		
-----													
SCHROETER				WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
PRICE				WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
FLORES				WELL #:	2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
SHERMAN COUNTY				WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
BLAKE				WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
BIVINS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUDSON GAS UNIT -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330				
05	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-	
06	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-	
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-	
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
10	0	141	-0-	141 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-	
CARTRITE, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
FLORES				WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302				
05	2201 N	1746	-0-	-455 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-	
06	2100 N	1719	-0-	-381 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-	
07	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-	
08	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1428	-0-	1428 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-	
10	0	1224	-0-	1224 B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-	
BOULWARE A				WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330				
05	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-	
06	330 N	247	-0-	-83 B	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-	
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-	
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	7	1	337	3	N	-0-					-0-	
10	0	352	-0-	352 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 -	3212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3	N	-0-			-0-	
06		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3	N	-0-			-0-	
07		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-	
08		2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2519	-0-	2519 B	2519	2519 3	N	-0-			-0-	
10		0	2295	-0-	2295 B	4814	2295 3	N	-0-			-0-	
-----													
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 -	3230
05		2604 N	2036	-0-	-568 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-	
06		2490 N	1786	-0-	-704 B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-	
07		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 3	N	-0-			-0-	
08		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2048	-0-	2048 B	2048	2048 3	N	-0-			-0-	
10		0	1364	-0-	1364 B	3412	1364 3	N	-0-			-0-	
-----													
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 -	3274
05		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	
06		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-	
07		1333 N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-	
08		1333 N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1215	-0-	1215 B	1215	1215 3	N	-0-			-0-	
10		0	1292	-0-	1292 B	2507	1292 3	N	-0-			-0-	
-----													
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 -	3220
05		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-	
06		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-	
07		1240 N	1122	-0-	-118 B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-	
08		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2270	-0-	2270 B	2270	2270 3	N	-0-			-0-	
10		0	1217	-0-	1217 B	3487	1217 3	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 -	3200
05		1364 N	912	-0-	-452 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
06		1380 N	770	-0-	-610 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-	
07		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-	
08		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-	
10		0	721	-0-	721 B	721	721 3	N	-0-			-0-	
-----													
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 -	3300
05		1178 N	463	-0-	-715 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
06		1230 N	222	-0-	-1008 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
07		744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-	
08		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
10		0	461	-0-	461 B	461	461 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1364 N	977	-0-	-387 B	-0-	977 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	799	-0-	-551 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
08	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-	
10	0	917	-0-	917 B	917	917 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328
05	961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-	
06	1650 N	786	-0-	-864 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-	
07	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3	N	-0-		-0-	
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-	
10	0	1410	-0-	1410 B	1410	1410 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350
05	3100 N	4057	-0-	957 B	1292	4057 3	N	-0-		-0-	
06	4517 R	3225	-0-	-1292 B	-0-	3225 3	N	-0-		-0-	
07	3627 #	3588	-0-	-39 B	-39	3588 3	N	-0-		-0-	
08	4061 #	3371	-0-	-690 B	-729	3371 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -729											
09	0	2991	-0-	2991 B	2262	2991 3	N	-0-		-0-	
10	0	1231	-0-	1231 B	3493	1231 3	N	-0-		-0-	
-----											
HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320
05	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-	
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	460	-0-	-222 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300
05	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3317	-0-	317 B	317	3317 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3392	-0-	292 B	609	3392 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3226	-0-	126 B	735	3226 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 735											
09	0	3005	-0-	3005 B	3740	3005 3	N	-0-		-0-	
10	0	1638	-0-	1638 B	5378	1638 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		1240 N	1042	-0-	-198 B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1001	-0-	-229 B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1050	-0-	1050 B	1050	1050 3		N	-0-			-0-
10		0	836	-0-	836 B	1886	836 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325		
05		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
06		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
07		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2240	-0-	2240 B	2240	2240 3		N	-0-			-0-
10		0	1292	-0-	1292 B	3532	1292 3		N	-0-			-0-
-----													
HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654		
05		1395 N	1090	-0-	-305 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	447	-0-	-1383 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
08		1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1256	-0-	1256 B	1256	1256 3		N	-0-			-0-
10		0	115	-0-	115 B	1371	115 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320		
05		806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06		780 N	485	-0-	-295 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
07		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
10		0	483	-0-	483 B	483	483 3		N	-0-			-0-
-----													
DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300		
05		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3003	-0-	3 B	3	3003 3		N	-0-			-0-
07		2974 N	2971	-0-	-3 B	-0-	2971 3		N	-0-			-0-
08		3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3000 N	2959	-0-	-41 B	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
10		0	1869	-0-	1869 B	1869	1869 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280		
05		2139 N	934	-0-	-1205 B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	849	-0-	-561 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	846	-0-	-177 B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
08		930 N	811	-0-	-119 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		840 N	694	-0-	-146 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
10		0	525	-0-	525 B	525	525 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1612 N	1183	-0-	-429 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1168	-0-	-422 B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
10		0	1132	-0-	1132 B	1132	1132 3	N	-0-			-0-
-----												
BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002	
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
07		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	186	-0-	186 B	186	186 3	N	-0-			-0-
10		0	194	-0-	194 B	380	194 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
05		6852 N	6852	-0-	-0- B	-0-	6852 3	N	-0-			-0-
06		7890 N	5413	-0-	-2477 B	-0-	5413 3	N	-0-			-0-
07		6558 N	6558	-0-	-0- B	-0-	6558 3	N	-0-			-0-
08		6851 N	6157	-0-	-694 B	-0-	6157 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	5637	-0-	5637 B	5637	5637 3	N	-0-			-0-
10		0	2256	-0-	2256 B	7893	2256 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200	
05		1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
07		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
10		0	928	-0-	928 B	928	928 3	N	-0-			-0-
-----												
FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927	
05		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
06		780 N	735	-0-	-45 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
07		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
08		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	689	-0-	689 B	689	689 3	N	-0-			-0-
10		0	375	-0-	375 B	1064	375 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
08		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228 B	228	228 3	N	-0-			-0-
-----												
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350
05		1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	893	-0-	-1147 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
07		961 N	833	-0-	-128 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
08		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	827	-0-	827 B	827	827 3	N	-0-			-0-
10		0	750	-0-	750 B	1577	750 3	N	-0-			-0-
-----												
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250
05		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
06		450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
07		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
08		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	440	-0-	440 B	440	440 3	N	-0-			-0-
10		0	454	-0-	454 B	894	454 3	N	-0-			-0-
-----												
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375
05		775 N	365	-0-	-410 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
06		570 N	185	-0-	-385 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
08		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	473	-0-	473 B	473	473 3	N	-0-			-0-
10		0	309	-0-	309 B	782	309 3	N	-0-			-0-
-----												
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 - 3350
05		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1257	-0-	-107 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1099	-0-	1099 B	1099	1099 3	N	-0-			-0-
10		0	786	-0-	786 B	1885	786 3	N	-0-			-0-
-----												
SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400
05		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	177	-0-	177 B	177	177 3	N	-0-			-0-
10		0	144	-0-	144 B	321	144 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
06		1590 N	900	-0-	-690 B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
07		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
08		806 N	674	-0-	-132 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		900 N	681	-0-	-219 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
10		0	725	-0-	725 B	725	725 3		N	-0-			-0-
-----													
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320		
05		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1455	-0-	-195 B	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1423	-0-	-189 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1612	-0-	-31 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1470 N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
10		0	948	-0-	948 B	948	948 3		N	-0-			-0-
-----													
LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183		
05		899 N	225	-0-	-674 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	87	-0-	-1023 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07		992 N	454	-0-	-538 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
08		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	446	-0-	446 B	446	446 3		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	446			N	-0-			-0-
-----													
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350		
05		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 N	720	-0-	-360 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
10		0	738	-0-	738 B	738	738 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300		
05		1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1416	-0-	-72 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1410 N	1301	-0-	-109 B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
10		0	1217	-0-	1217 B	1217	1217 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400		
05		1271 N	753	-0-	-518 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	686	-0-	-574 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1046	-0-	-163 B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
08		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
10		0	690	-0-	690 B	690	690 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		1767 N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713 3	N	-0-	-0-	
06		1800 N	1558	-0-	-242 B	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	
07		1860 N	1806	-0-	-54 B	-0-	1806 3	N	-0-	-0-	
08		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1637	-0-	1637 B	1637	1637 3	N	-0-	-0-	
10		0	915	-0-	915 B	2552	915 3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301
05		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-	
08		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	46	-0-	46 B	46	46 3	N	-0-	-0-	
10		0	38	-0-	38 B	84	38 3	N	-0-	-0-	
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732 - 2990
05		1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3	N	-0-	-0-	
06		1260 N	1019	-0-	-241 B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	
07		1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029 3	N	-0-	-0-	
08		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1016	-0-	1016 B	1016	1016 3	N	-0-	-0-	
10		0	1087	-0-	1087 B	2103	1087 3	N	-0-	-0-	
-----											
BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330
05		4681 #	2782	-0-	-1899 B	-15379	2782 3	N	-0-	-0-	
06		3630 #	2698	-0-	-932 B	-16311	2698 3	N	-0-	-0-	
07		3379 #	2325	-0-	-1054 B	-17365	2325 3	N	-0-	-0-	
08		2790 N	3538	-0-	748 B	-16617	3538 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11086 CANCELLED UNDERAGE -> -5531											
09		0	3065	-0-	3065 B	-8021	3065 3	N	-0-	-0-	
10		0	3055	-0-	3055 B	-4966	3055 3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250
05		1612 N	889	-0-	-723 B	-0-	889 3	N	-0-	-0-	
06		1680 N	887	-0-	-793 B	-0-	887 3	N	-0-	-0-	
07		1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392 3	N	-0-	-0-	
08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1176	-0-	1176 B	1176	1176 3	N	-0-	-0-	
10		0	947	-0-	947 B	2123	947 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BRADLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N		4 -0-	-56 B	-0-		4 3			N	-0-			-0-
07		31 N		16 -0-	-15 B	-0-		16 3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N		1 -0-	-29 B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRADLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400		
05		548 N		548 -0-	-0- B	-0-		548 3			N	-0-			-0-
06		518 N		518 -0-	-0- B	-0-		518 3			N	-0-			-0-
07		558 N		488 -0-	-70 B	-0-		488 3			N	-0-			-0-
08		558 N		519 -0-	-39 B	-0-		519 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0		510 -0-	510 B		510	510 3			N	-0-			-0-
10		0		525 -0-	525 B		1035	525 3			N	-0-			-0-
-----															
HARRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250		
05		385 N		385 -0-	-0- B	-0-		385 3			N	-0-			-0-
06		360 N		357 -0-	-3 B	-0-		357 3			N	-0-			-0-
07		372 N		66 -0-	-306 B	-0-		66 3			N	-0-			-0-
08		372 N		257 -0-	-115 B	-0-		257 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0		378 -0-	378 B		378	378 3			N	-0-			-0-
10		0		496 -0-	496 B		874	496 3			N	-0-			-0-
-----															
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300		
05		1395 N		1385 -0-	-10 B	-0-		1385 3			N	-0-			-0-
06		1410 N		1296 -0-	-114 B	-0-		1296 3			N	-0-			-0-
07		1457 N		1440 -0-	-17 B	-0-		1440 3			N	-0-			-0-
08		1479 N		1479 -0-	-0- B	-0-		1479 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1368 N		1368 -0-	-0- B	-0-		1368 3			N	-0-			-0-
10		0		1023 -0-	1023 B		1023	1023 3			N	-0-			-0-
-----															
KEENER ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024		
05		217 N		179 -0-	-38 B	-0-		179 3			N	-0-			-0-
06		210 N		188 -0-	-22 B	-0-		188 3			N	-0-			-0-
07		194 N		194 -0-	-0- B	-0-		194 3			N	-0-			-0-
08		193 N		193 -0-	-0- B	-0-		193 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N		171 -0-	-9 B	-0-		171 3			N	-0-			-0-
10		0		179 -0-	179 B		179	179 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	443	-0-	-217 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	504	-0-	504 B	504	504 3	N	-0-		-0-	
10	0	404	-0-	404 B	908	404 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
05	930 N	666	-0-	-264 B	-0-	666 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	655	-0-	-395 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
07	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-		-0-	
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-	
10	0	676	-0-	676 B	676	676 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
05	1984 N	1761	-0-	-223 B	-0-	1761 3	N	-0-		-0-	
06	2070 N	1651	-0-	-419 B	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1926	-0-	-89 B	-0-	1926 3	N	-0-		-0-	
08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1735	-0-	1735 B	1735	1735 3	N	-0-		-0-	
10	0	1591	-0-	1591 B	3326	1591 3	N	-0-		-0-	
-----											
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
05	1984 N	1652	-0-	-332 B	-0-	1652 3	N	-0-		-0-	
06	1950 N	1372	-0-	-578 B	-0-	1372 3	N	-0-		-0-	
07	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-	
08	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1787	-0-	1787 B	1787	1787 3	N	-0-		-0-	
10	0	1060	-0-	1060 B	2847	1060 3	N	-0-		-0-	
-----											
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-		-0-	
06	1020 N	622	-0-	-398 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	552	-0-	-316 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
08	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	594	-0-	594 B	594	594 3	N	-0-		-0-	
10	0	18	-0-	18 B	612	18 3	N	-0-		-0-	
-----											
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300
05	1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	990	-0-	-240 B	-0-	990 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1013	-0-	-165 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1110	-0-	-99 B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	900	-0-	900 B	900	900 3	N	-0-		-0-	
10	0	594	-0-	594 B	1494	594 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3	N	-0-			-0-
06		2580 N	2439	-0-	-141 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
07		2635 N	2047	-0-	-588 B	-0-	2047 3	N	-0-			-0-
08		2542 N	2432	-0-	-110 B	-0-	2432 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2171	-0-	2171 B	2171	2171 3	N	-0-			-0-
10		0	1878	-0-	1878 B	4049	1878 3	N	-0-			-0-
-----												
JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280	
05		1271 N	865	-0-	-406 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
06		960 N	648	-0-	-312 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
07		961 N	679	-0-	-282 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
08		868 N	235	-0-	-633 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	88	-0-	88 B	88	88 3	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400	
05		899 N	728	-0-	-171 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
06		870 N	627	-0-	-243 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	752	-0-	752 B	752	752 3	N	-0-			-0-
10		0	539	-0-	539 B	1291	539 3	N	-0-			-0-
-----												
CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335	
05		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3	N	-0-			-0-
06		2910 N	2560	-0-	-350 B	-0-	2560 3	N	-0-			-0-
07		2914 N	2811	-0-	-103 B	-0-	2811 3	N	-0-			-0-
08		2852 N	2757	-0-	-95 B	-0-	2757 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2382	-0-	2382 B	2382	2382 3	N	-0-			-0-
10		0	1677	-0-	1677 B	4059	1677 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465	
05		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
06		990 N	940	-0-	-50 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
07		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
08		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	882	-0-	882 B	882	882 3	N	-0-			-0-
10		0	478	-0-	478 B	1360	478 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024					
JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
07	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	188	-0-	188 B	188	188	3			N	-0-				-0-
10	0	202	-0-	202 B	390	202	3			N	-0-				-0-
-----															
CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960				
05	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	157	-0-	157 B	157	157	3			N	-0-				-0-
10	0	169	-0-	169 B	326	169	3			N	-0-				-0-
-----															
MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906				
05	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3			N	-0-				-0-
06	1140 N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	935	-0-	935 B	935	935	3			N	-0-				-0-
10	0	794	-0-	794 B	1729	794	3			N	-0-				-0-
-----															
FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325				
05	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-				-0-
07	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	12	-0-	12 B	12	12	3			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	12					N	-0-				-0-
-----															
SCHAFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002				
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	219	-0-	219 B	219	219	3			N	-0-				-0-
10	0	229	-0-	229 B	448	229	3			N	-0-				-0-
-----															
HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325				
05	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-				-0-
06	2430 N	2250	-0-	-180 B	-0-	2250	3			N	-0-				-0-
07	2449 N	2188	-0-	-261 B	-0-	2188	3			N	-0-				-0-
08	2449 N	2331	-0-	-118 B	-0-	2331	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	2088	-0-	2088 B	2088	2088	3			N	-0-				-0-
10	0	1679	-0-	1679 B	3767	1679	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		5673 N	5356	-0-	-317 B	-0-	5356 3	N	-0-		-0-
06		5550 N	4390	-0-	-1160 B	-0-	4390 3	N	-0-		-0-
07		5363 N	3155	-0-	-2208 B	-0-	3155 3	N	-0-		-0-
08		5363 N	4032	-0-	-1331 B	-0-	4032 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5543 N	5543	-0-	-0- B	-0-	5543 3	N	-0-		-0-
10		0	4561	-0-	4561 B	4561	4561 3	N	-0-		-0-
-----											
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157
05		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
06		2310 N	2106	-0-	-204 B	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
07		2418 N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253 3	N	-0-		-0-
08		2356 N	2211	-0-	-145 B	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	2142	-0-	2142 B	2142	2142 3	N	-0-		-0-
10		0	2288	-0-	2288 B	4430	2288 3	N	-0-		-0-
-----											
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2790 - 3000
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2660 - 2914
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
06		840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
07		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
08		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	791	-0-	791 B	791	791 3	N	-0-		-0-
10		0	846	-0-	846 B	1637	846 3	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450
05		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
06		990 N	760	-0-	-230 B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
08		1240 N	1069	-0-	-171 B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
10		0	531	-0-	531 B	531	531 3	N	-0-		-0-
-----											
CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020	-	3190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3			N	-0-			-0-
06		1710 N	1243	-0-	-467 B	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
07		1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349 3			N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1264	-0-	1264 B	1264	1264 3			N	-0-			-0-
10		0	1483	-0-	1483 B	2747	1483 3			N	-0-			-0-
-----														
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833	-	3200
05		1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	806 3			N	-0-			-0-
06		1230 N	702	-0-	-528 B	-0-	702 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	988	-0-	-221 B	-0-	988 3			N	-0-			-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	946	-0-	946 B	946	946 3			N	-0-			-0-
10		0	690	-0-	690 B	1636	690 3			N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960	-	3071
05		1271 N	984	-0-	-287 B	-0-	984 3			N	-0-			-0-
06		1350 N	842	-0-	-508 B	-0-	842 3			N	-0-			-0-
07		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	1044	-0-	1044 B	1044	1044 3			N	-0-			-0-
10		0	611	-0-	611 B	1655	611 3			N	-0-			-0-
-----														
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108	-	3450
05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3			N	-0-			-0-
06		720 N	650	-0-	-70 B	-0-	650 3			N	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3			N	-0-			-0-
08		713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	615	-0-	615 B	615	615 3			N	-0-			-0-
10		0	460	-0-	460 B	1075	460 3			N	-0-			-0-
-----														
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767	-	3156
05		744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235 3			N	-0-			-0-
06		840 N	93	-0-	-747 B	-0-	93 3			N	-0-			-0-
07		806 N	379	-0-	-427 B	-0-	379 3			N	-0-			-0-
08		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	402	-0-	402 B	402	402 3			N	-0-			-0-
10		0	238	-0-	238 B	640	238 3			N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433	-	3553
05		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3			N	-0-			-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3			N	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3			N	-0-			-0-
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3			N	-0-			-0-
10		0	215	-0-	215 B	215	215 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	655	-0-	-151 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
06	630 N	488	-0-	-142 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	669	-0-	669 B	669	669 3		N	-0-			-0-
10	0	379	-0-	379 B	1048	379 3		N	-0-			-0-
-----												
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300
05	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
06	480 N	201	-0-	-279 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	868 N	24	-0-	-844 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	77	-0-	-1349 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	12	-0-	12 B	12	12 3		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20 B	32	20 3		N	-0-			-0-
-----												
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197
05	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
06	300 N	170	-0-	-130 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123 B	123	123 3		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107
05	1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	550	-0-	-710 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	927	-0-	-282 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
10	0	544	-0-	544 B	544	544 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS GAS UNIT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050				
05	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3			N	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164 B	322	164	3			N	-0-					-0-
GUNZELMAN, P.				WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-				WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311				
05	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	696	-0-	696 B	696	696	3			N	-0-					-0-
10	0	631	-0-	631 B	1327	631	3			N	-0-					-0-
MORRIS GAS UNIT				WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042				
05	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	915	-0-	-345 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1137	-0-	-227 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1336	-0-	-276 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1525	-0-	1525 B	1525	1525	3			N	-0-					-0-
10	0	1213	-0-	1213 B	2738	1213	3			N	-0-					-0-
NORTON GAS UNIT "A"				WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170				
05	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1771	-0-	1771 B	1771	1771	3			N	-0-					-0-
10	0	1814	-0-	1814 B	3585	1814	3			N	-0-					-0-

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
06		1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-		-0-		-0-	
07		1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-		-0-		-0-	
08		1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-		-0-		-0-	
10		0	916	-0-	916 B	916		-0-		-0-	
-----											
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330
05		3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
06		2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
07		3162 N	2491	-0-	-671 B	-0-		-0-		-0-	
08		3069 N	3045	-0-	-24 B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
10		0	2400	-0-	2400 B	2400		-0-		-0-	
-----											
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419
05		930 N	871	-0-	-59 B	-0-		-0-		-0-	
06		900 N	732	-0-	-168 B	-0-		-0-		-0-	
07		899 N	854	-0-	-45 B	-0-		-0-		-0-	
08		889 N	889	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
10		0	513	-0-	513 B	513		-0-		-0-	
-----											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-		-0-		-0-	
06		750 N	731	-0-	-19 B	-0-		-0-		-0-	
07		957 N	957	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
08		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		889 N	889	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
10		961 N	541	-0-	-420 B	-0-		-0-		-0-	
-----											
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198
05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
06		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
08		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1050 N	927	-0-	-123 B	-0-		-0-		-0-	
10		0	869	-0-	869 B	869		-0-		-0-	
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
06		270 N	178	-0-	-92 B	-0-		-0-		-0-	
07		341 N	121	-0-	-220 B	-0-		-0-		-0-	
08		310 N	74	-0-	-236 B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	41	-0-	41 B	41		-0-		-0-	
10		0	15	-0-	15 B	56		-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	872	-0-	-178 B	-0-	872 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
08		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1096	-0-	1096 B	1096	1096 3		N	-0-		-0-
10		0	727	-0-	727 B	1823	727 3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245	
05		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 3		N	-0-		-0-
06		660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 3		N	-0-		-0-
07		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 3		N	-0-		-0-
08		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	589	-0-	589 B	589	589 3		N	-0-		-0-
10		0	138	-0-	138 B	727	138 3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340	
05		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
06		1830 #	1345	-0-	-485 B	-485	1345 3		N	-0-		-0-
07		1922 #	1178	-0-	-744 B	-1229	1178 3		N	-0-		-0-
08		1798 N	1418	-0-	-380 B	-1229	1418 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1229												
09		1350 N	1059	-0-	-291 B	-1229	1059 3		N	-0-		-0-
10		0	227	-0-	227 B	-1002	227 3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195	
05		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	973	-0-	-137 B	-0-	973 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
08		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1001	-0-	1001 B	1001	1001 3		N	-0-		-0-
10		0	594	-0-	594 B	1595	594 3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200	
05		899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
06		990 N	473	-0-	-517 B	-0-	473 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	697	-0-	-326 B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	694	-0-	694 B	694	694 3		N	-0-		-0-
10		0	283	-0-	283 B	977	283 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200		
PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	1623 3	N	-0-		-0-		
06	1590 N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539 3	N	-0-		-0-		
07	1643 N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549 3	N	-0-		-0-		
08	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1449	-0-	1449 B	1449	1449 3	N	-0-		-0-		
10	0	1321	-0-	1321 B	2770	1321 3	N	-0-		-0-		
-----												
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
05	3441 #	1072	-0-	-2369 B	-13619	1072 3	N	-0-		-0-		
06	1080 N	1004	-0-	-76 B	-13619	1004 3	N	-0-		-0-		
07	1147 N	975	-0-	-172 B	-13619	975 3	N	-0-		-0-		
08	1085 N	1007	-0-	-78 B	-13619	1007 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6918 CANCELLED UNDERAGE -> -6701												
09	990 N	902	-0-	-88 B	-6918	902 3	N	-0-		-0-		
10	0	788	-0-	788 B	-6130	788 3	N	-0-		-0-		
-----												
FLORES				WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
05	589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-		
06	570 N	305	-0-	-265 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-		
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-		
08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-		
10	0	313	-0-	313 B	313	313 3	N	-0-		-0-		
-----												
FLORES				WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
05	682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-		
06	690 N	357	-0-	-333 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-		
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-		
08	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-		-0-		
10	0	357	-0-	357 B	357	357 3	N	-0-		-0-		
-----												
MADDEEN, ORIE V.				WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
05	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-		
06	1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-		
07	1271 N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-		
08	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1027	-0-	-113 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-		
10	0	826	-0-	826 B	826	826 3	N	-0-		-0-		
-----												
FOLSOM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-		
06	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	666 3	N	-0-		-0-		
07	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 3	N	-0-		-0-		
08	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-		
10	0	498	-0-	498 B	498	498 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
VALL		WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 - 3146		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
07		651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
10		0	597	-0-	597 B	597	597 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 - 3350		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038 - 3200		
05		2573 N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
06		2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2460	-0-	-82 B	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
08		2511 N	2466	-0-	-45 B	-0-	2466 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2415	-0-	2415 B	2415	2415 3		N	-0-			-0-
10		0	2014	-0-	2014 B	4429	2014 3		N	-0-			-0-
-----													
GARLAND-SCOTT		WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170		
05		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
06		960 N	787	-0-	-173 B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
07		961 N	791	-0-	-170 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
08		961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
10		0	666	-0-	666 B	666	666 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE, L. M. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500		
05		713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
06		630 N	422	-0-	-208 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07		682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	616	-0-	616 B	616	616 3		N	-0-			-0-
10		0	397	-0-	397 B	1013	397 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	900 N	698	-0-	-202 B	-0-	698 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	606	-0-	606 B	606	606 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435
05	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	840 N	542	-0-	-298 B	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	837 N	579	-0-	-258 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	545	-0-	545 B	545	545 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	502	-0-	502 B	1047	502 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403
05	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	653	-0-	-337 B	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	791	-0-	791 B	791	791 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	623	-0-	623 B	1414	623 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307
05	1178 N	650	-0-	-528 B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1140 N	430	-0-	-710 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	961 N	741	-0-	-220 B	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	764	-0-	764 B	764	764 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	459	-0-	459 B	1223	459 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341
05	1209 N	964	-0-	-245 B	-0-	964 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1200 N	934	-0-	-266 B	-0-	934 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	967	-0-	967 B	967	967 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	895	-0-	895 B	1862	895 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440
05	1147 N	1026	-0-	-121 B	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	966	-0-	-144 B	-0-	966 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	947	-0-	947 B	947	947 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	769	-0-	769 B	1716	769 3	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
06		960 N	798	-0-	-162 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
07		961 N	923	-0-	-38 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	800	-0-	800 B	800	800 3	N	-0-			-0-
10		0	675	-0-	675 B	1475	675 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3054 - 3508	
05		1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1214	-0-	-466 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
08		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1383	-0-	1383 B	1383	1383 3	N	-0-			-0-
10		0	1027	-0-	1027 B	2410	1027 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES-SCHMICH		WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	3055 - 3310	
05		1116 N	907	-0-	-209 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
06		960 N	803	-0-	-157 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
07		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	887	-0-	887 B	887	887 3	N	-0-			-0-
10		0	483	-0-	483 B	1370	483 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3090 - 3205	
05		1736 N	1400	-0-	-336 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	461	-0-	-1219 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1701	-0-	-4 B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
08		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1617	-0-	1617 B	1617	1617 3	N	-0-			-0-
10		0	456	-0-	456 B	2073	456 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3040 - 3330	
05		620 N	499	-0-	-121 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
06		600 N	444	-0-	-156 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
07		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
08		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	508	-0-	508 B	508	508 3	N	-0-			-0-
10		0	568	-0-	568 B	1076	568 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3050 - 3320	
05		589 N	495	-0-	-94 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
06		600 N	443	-0-	-157 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
07		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
08		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	467	-0-	467 B	467	467 3	N	-0-			-0-
10		0	369	-0-	369 B	836	369 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
06	810 N	570	-0-	-240 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	680	-0-	680 B	680	680	3			N	-0-			-0-
10	0	548	-0-	548 B	1228	548	3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360			
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	833	-0-	833 B	833	833	3			N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550 B	1383	550	3			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305			
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	122	-0-	122 B	122	122	3			N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100 B	222	100	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345			
05	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1291	-0-	-119 B	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1267	-0-	1267 B	1267	1267	3			N	-0-			-0-
10	0	1385	-0-	1385 B	2652	1385	3			N	-0-			-0-
-----														
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300			
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	90 N	15	-0-	-75 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2091	-0-	2091 B	2091	2091	3			N	-0-			-0-
10	0	400	-0-	400 B	2491	400	3			N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264				
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
06	540 N	392	-0-	-148 B	-0-	392	3			N	-0-				-0-
07	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
08	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
10	0	381	-0-	381 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
-----															
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426				
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-				-0-
06	1770 N	1722	-0-	-48 B	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
08	1922 N	1627	-0-	-295 B	-0-	1627	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1498	-0-	1498 B	-0-	1498	3			N	-0-				-0-
10	0	1838	-0-	1838 B	-0-	3336	3			N	-0-				-0-
-----															
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918				
05	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
06	660 N	604	-0-	-56 B	-0-	604	3			N	-0-				-0-
07	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
08	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	607	-0-	607 B	-0-	607	3			N	-0-				-0-
10	0	615	-0-	615 B	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
-----															
FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222				
05	775 N	328	-0-	-447 B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
06	750 N	294	-0-	-456 B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-				-0-
08	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	509	-0-	509 B	-0-	509	3			N	-0-				-0-
10	0	334	-0-	334 B	-0-	843	3			N	-0-				-0-
-----															
PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327				
05	1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3			N	-0-				-0-
06	1620 N	1297	-0-	-323 B	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
07	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	3			N	-0-				-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1368	-0-	1368 B	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
10	0	994	-0-	994 B	-0-	2362	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		620 N	104	-0-	-516 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	88	-0-	88 B	88	88 3	N	-0-			-0-
10		0	91	-0-	91 B	179	91 3	N	-0-			-0-
-----												
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160		
05		1178 N	1069	-0-	-109 B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	806	-0-	-394 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	660	-0-	-549 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	599	-0-	-455 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	562	-0-	562 B	562	562 3	N	-0-			-0-
10		0	618	-0-	618 B	1180	618 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339		
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1164	-0-	-276 B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	763	-0-	-539 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
08		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1515	-0-	1515 B	1515	1515 3	N	-0-			-0-
10		0	1894	-0-	1894 B	3409	1894 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314		
05		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1904	-0-	-106 B	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
07		2046 N	1764	-0-	-282 B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
08		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
10		0	1812	-0-	1812 B	1812	1812 3	N	-0-			-0-
-----												
ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329		
05		3472 N	2942	-0-	-530 B	-0-	2942 3	N	-0-			-0-
06		3270 N	2032	-0-	-1238 B	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
07		3255 N	2050	-0-	-1205 B	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
08		2945 N	2660	-0-	-285 B	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2215	-0-	2215 B	2215	2215 3	N	-0-			-0-
10		0	1649	-0-	1649 B	3864	1649 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319		
05		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
07		992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	990	-0-	-64 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1154	-0-	1154 B	1154	1154 3	N	-0-			-0-
10		0	2212	-0-	2212 B	3366	2212 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3	N	-0-		-0-
06	2760 N	2645	-0-	-115 B	-0-	2645	3	N	-0-		-0-
07	2945 N	2033	-0-	-912 B	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
08	3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2804	-0-	2804 B	2804	2804	3	N	-0-		-0-
10	0	1645	-0-	1645 B	4449	1645	3	N	-0-		-0-
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1545	-0-	1545 B	1545	1545	3	N	-0-		-0-
10	0	800	-0-	800 B	2345	800	3	N	-0-		-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334
05	6572 #	4209	-0-	-2363 B	-9939	4209	3	N	-0-		-0-
06	5340 #	3720	-0-	-1620 B	-11559	3720	3	N	-0-		-0-
07	5177 #	3328	-0-	-1849 B	-13408	3328	3	N	-0-		-0-
08	4216 N	3369	-0-	-847 B	-13408	3369	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9621 CANCELLED UNDERAGE -> -3787											
09	0	1405	-0-	1405 B	-8216	1405	3	N	-0-		-0-
10	0	892	-0-	892 B	-7324	892	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366
05	899 N	440	-0-	-459 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-
06	840 N	376	-0-	-464 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	549	-0-	549 B	549	549	3	N	-0-		-0-
10	0	389	-0-	389 B	938	389	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343
05	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	371	-0-	371 B	371	371	3	N	-0-		-0-
10	0	352	-0-	352 B	723	352	3	N	-0-		-0-
-----											
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351
05	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2056	-0-	-314 B	-0-	2056	3	N	-0-		-0-
07	2387 N	1938	-0-	-449 B	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
08	2294 N	2184	-0-	-110 B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1863	-0-	1863 B	1863	1863	3	N	-0-		-0-
10	0	1539	-0-	1539 B	3402	1539	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1260 N	1187	-0-	-73 B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
10		0	933	-0-	933 B	933	933 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339		
05		3782 N	3207	-0-	-575 B	-0-	3207 3	N	-0-			-0-
06		3630 N	2799	-0-	-831 B	-0-	2799 3	N	-0-			-0-
07		3720 N	3456	-0-	-264 B	-0-	3456 3	N	-0-			-0-
08		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	3205	-0-	3205 B	3205	3205 3	N	-0-			-0-
10		0	2002	-0-	2002 B	5207	2002 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335		
05		1984 N	1460	-0-	-524 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1330	-0-	-590 B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1151	-0-	-616 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1343	-0-	-114 B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1190	-0-	-130 B	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
10		0	992	-0-	992 B	992	992 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338		
05		2449 N	2255	-0-	-194 B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2080	-0-	-290 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
07		2418 N	2342	-0-	-76 B	-0-	2342 3	N	-0-			-0-
08		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3	N	-0-			-0-
10		0	1641	-0-	1641 B	1641	1641 3	N	-0-			-0-
-----												
FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356		
05		2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241 3	N	-0-			-0-
06		2220 N	2104	-0-	-116 B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
07		2263 N	2119	-0-	-144 B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2141	-0-	-91 B	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2100 N	1964	-0-	-136 B	-0-	1964 3	N	-0-			-0-
10		0	1783	-0-	1783 B	1783	1783 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354		
05		1860 N	1404	-0-	-456 B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1259	-0-	-541 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0	1484	-0-	1484 B	1484	1484 3	N	-0-			-0-
10		0	1201	-0-	1201 B	2685	1201 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1023 N	727	-0-	-296 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
06	930 N	592	-0-	-338 B	-0-	592 3	N	-0-		-0-	
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
08	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	782	-0-	782 B	782	782 3	N	-0-		-0-	
10	0	224	-0-	224 B	1006	224 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381
05	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 3	N	-0-		-0-	
06	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3	N	-0-		-0-	
07	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3	N	-0-		-0-	
08	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	2320	-0-	2320 B	2320	2320 3	N	-0-		-0-	
10	0	1027	-0-	1027 B	3347	1027 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
05	1860 N	612	-0-	-1248 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
06	1800 N	301	-0-	-1499 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-	
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	974	-0-	974 B	974	974 3	N	-0-		-0-	
10	0	410	-0-	410 B	1384	410 3	N	-0-		-0-	
-----											
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
06	1560 N	1547	-0-	-13 B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1598	-0-	-14 B	-0-	1598 3	N	-0-		-0-	
08	1612 N	1591	-0-	-21 B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1463	-0-	-97 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	
10	0	1031	-0-	1031 B	1031	1031 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
05	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3138	-0-	138 B	138	3138 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3063	-0-	-37 B	101	3063 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3759	-0-	659 B	760	3759 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 760											
09	3765 R	3005	-0-	-760 B	-0-	3005 3	N	-0-		-0-	
10	0	2171	-0-	2171 B	2171	2171 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06		330 N	101	-0-	-229 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	225	-0-	225 B	225	225 3		N	-0-			-0-
10		0	100	-0-	100 B	325	100 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274		
05		1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
07		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
08		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1534	-0-	1534 B	1534	1534 3		N	-0-			-0-
10		0	1268	-0-	1268 B	2802	1268 3		N	-0-			-0-
-----													
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245		
05		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07		682 N	326	-0-	-356 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
08		713 N	298	-0-	-415 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	263	-0-	263 B	263	263 3		N	-0-			-0-
10		0	200	-0-	200 B	463	200 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373		
05		1674 N	487	-0-	-1187 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
06		1860 N	73	-0-	-1787 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07		1767 N	499	-0-	-1268 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
10		0	617	-0-	617 B	617	617 3		N	-0-			-0-
-----													
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330		
05		2635 N	2505	-0-	-130 B	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
06		2490 N	2369	-0-	-121 B	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381 3		N	-0-			-0-
08		2511 N	2407	-0-	-104 B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2370 N	2219	-0-	-151 B	-0-	2219 3		N	-0-			-0-
10		0	2018	-0-	2018 B	2018	2018 3		N	-0-			-0-
-----													
JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275		
05		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1927	-0-	-23 B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
07		2728 N	2386	-0-	-342 B	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
08		2790 N	640	-0-	-2150 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	62	-0-	62 B	62	62 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
10	0	160	-0-	160 B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	
06	1110 N	942	-0-	-168 B	-0-	942	3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	834	-0-	834 B	-0-	834	3	N	-0-	-0-	
10	0	711	-0-	711 B	-0-	1545	711	3	N	-0-	-0-
-----											
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
05	1488 N	908	-0-	-580 B	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
06	1350 N	785	-0-	-565 B	-0-	785	3	N	-0-	-0-	
07	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	
08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1004	-0-	1004 B	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	
10	0	681	-0-	681 B	-0-	1685	681	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	
07	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	
08	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	698	-0-	698 B	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
10	0	647	-0-	647 B	-0-	1345	647	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
05	1860 N	1114	-0-	-746 B	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	
06	1950 N	1036	-0-	-914 B	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	
07	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	
08	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
10	0	1126	-0-	1126 B	-0-	1126	1126	3	N	-0-	-0-
-----											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
05	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
06	1350 N	966	-0-	-384 B	-0-	966	3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
*10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 - 3309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	3	N	-0-		-0-
06		1320 N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
10		0	1047	-0-	1047 B	1047	1047	3	N	-0-		-0-
-----												
MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 - 3361	
05		1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
06		1830 N	1234	-0-	-596 B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
07		2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1241	-0-	1241 B	1241	1241	3	N	-0-		-0-
10		0	1485	-0-	1485 B	2726	1485	3	N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 - 3340	
05		14B2 EXT	297	-0-	297 B	297	297	3	N	-0-		-0-
06		579	282	-0-	-297 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 - 3375	
05		868 N	465	-0-	-403 B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
06		870 N	418	-0-	-452 B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
07		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-		-0-
08		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	582	-0-	582 B	582	582	3	N	-0-		-0-
10		0	444	-0-	444 B	1026	444	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369	
05		1302 N	759	-0-	-543 B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
06		1290 N	676	-0-	-614 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	904	-0-	904 B	904	904	3	N	-0-		-0-
10		0	666	-0-	666 B	1570	666	3	N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 - 3366	
05		1984 N	1249	-0-	-735 B	-0-	1249	3	N	-0-		-0-
06		1800 N	976	-0-	-824 B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
07		1519 N	1427	-0-	-92 B	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
08		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1333	-0-	1333 B	1333	1333	3	N	-0-		-0-
10		0	829	-0-	829 B	2162	829	3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SWENY 13		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
06		690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
07		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
08		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
10		0	538	-0-	538 B	538	538 3	N	-0-			-0-
-----												
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358		
05		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
06		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3	N	-0-			-0-
07		2728 N	2551	-0-	-177 B	-0-	2551 3	N	-0-			-0-
08		2635 N	2529	-0-	-106 B	-0-	2529 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1809	-0-	1809 B	1809	1809 3	N	-0-			-0-
10		0	2030	-0-	2030 B	3839	2030 3	N	-0-			-0-
-----												
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335		
05		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
10		0	1328	-0-	1328 B	1328	1328 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331		
05		1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	995	-0-	-235 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1009	-0-	-138 B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	875	-0-	-115 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
10		0	715	-0-	715 B	715	715 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264		
05		2046 N	1584	-0-	-462 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1431	-0-	-579 B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-
07		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
08		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3	N	-0-			-0-
10		0	1187	-0-	1187 B	1187	1187 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336		
05		1178 N	712	-0-	-466 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	662	-0-	-478 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
07		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
08		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	812	-0-	812 B	812	812 3	N	-0-			-0-
10		0	601	-0-	601 B	1413	601 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																	
FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
05	1085 N	553	-0-	-532 B	-0-	553	3			N	-0-				-0-						
06	1050 N	513	-0-	-537 B	-0-	513	3			N	-0-				-0-						
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-						
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	688	-0-	688 B	688	688	3			N	-0-				-0-						
10	0	417	-0-	417 B	1105	417	3			N	-0-				-0-						
FLORES													WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309
05	3069 N	1412	-0-	-1657 B	-0-	1412	3			N	-0-				-0-						
06	2610 N	1068	-0-	-1542 B	-0-	1068	3			N	-0-				-0-						
07	2046 N	1840	-0-	-206 B	-0-	1840	3			N	-0-				-0-						
08	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	1790	-0-	1790 B	1790	1790	3			N	-0-				-0-						
10	0	1072	-0-	1072 B	2862	1072	3			N	-0-				-0-						
PRICE ET AL-SEC. 16													WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
05	2077 N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682	3			N	-0-				-0-						
06	2010 N	1474	-0-	-536 B	-0-	1474	3			N	-0-				-0-						
07	2046 N	1902	-0-	-144 B	-0-	1902	3			N	-0-				-0-						
08	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	1706	-0-	1706 B	1706	1706	3			N	-0-				-0-						
10	0	1157	-0-	1157 B	2863	1157	3			N	-0-				-0-						
PRICE ET AL "D"													WELL #:	73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
05	2697 N	1548	-0-	-1149 B	-0-	1548	3			N	-0-				-0-						
06	2610 N	1171	-0-	-1439 B	-0-	1171	3			N	-0-				-0-						
07	2604 N	1984	-0-	-620 B	-0-	1984	3			N	-0-				-0-						
08	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	1884	-0-	1884 B	1884	1884	3			N	-0-				-0-						
10	0	1194	-0-	1194 B	3078	1194	3			N	-0-				-0-						
MCMURRY 10													WELL #:	3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398
05	2325 N	2106	-0-	-219 B	-0-	2106	3			N	-0-				-0-						
06	2490 N	1777	-0-	-713 B	-0-	1777	3			N	-0-				-0-						
07	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-				-0-						
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	2241	-0-	2241 B	2241	2241	3			N	-0-				-0-						
10	0	1346	-0-	1346 B	3587	1346	3			N	-0-				-0-						
FLORES													WELL #:	73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337
05	6138 N	5133	-0-	-1005 B	-0-	5133	3			N	-0-				-0-						
06	5670 N	4614	-0-	-1056 B	-0-	4614	3			N	-0-				-0-						
07	5579 N	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	3			N	-0-				-0-						
08	6012 N	6012	-0-	-0- B	-0-	6012	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	5381	-0-	5381 B	5381	5381	3			N	-0-				-0-						
10	0	3540	-0-	3540 B	8921	3540	3			N	-0-				-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
RANSDELL, MARY E.		WELL #:	2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3			N	-0-					-0-
06		540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452 3			N	-0-					-0-
07		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3			N	-0-					-0-
08		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	577	-0-	577 B	577	577 3			N	-0-					-0-
10		0	629	-0-	629 B	1206	629 3			N	-0-					-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341					
05		1550 N	913	-0-	-637 B	-0-	913 3			N	-0-					-0-
06		1620 N	937	-0-	-683 B	-0-	937 3			N	-0-					-0-
07		1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392 3			N	-0-					-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	1155	-0-	1155 B	1155	1155 3			N	-0-					-0-
10		0	952	-0-	952 B	2107	952 3			N	-0-					-0-
WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972 - 3385					
05		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3			N	-0-					-0-
06		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3			N	-0-					-0-
07		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3			N	-0-					-0-
08		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3			N	-0-					-0-
10		0	1129	-0-	1129 B	1129	1129 3			N	-0-					-0-
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329					
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-					-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-					-0-
07		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 3			N	-0-					-0-
08		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	1995	-0-	1995 B	1995	1995 3			N	-0-					-0-
10		0	1658	-0-	1658 B	3653	1658 3			N	-0-					-0-
FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347					
05		1736 N	943	-0-	-793 B	-0-	943 3			N	-0-					-0-
06		1710 N	822	-0-	-888 B	-0-	822 3			N	-0-					-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3			N	-0-					-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3			N	-0-					-0-
10		0	814	-0-	814 B	814	814 3			N	-0-					-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 - 3309					
05		806 N	427	-0-	-379 B	-0-	427 3			N	-0-					-0-
06		660 N	322	-0-	-338 B	-0-	322 3			N	-0-					-0-
07		589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3			N	-0-					-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	427	-0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-					-0-
10		0	304	-0-	304 B	304	304 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 - 3316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288			
05		2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3			N	-0-			-0-
06		3240 N	2659	-0-	-581 B	-0-	2659 3			N	-0-			-0-
07		3238 N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238 3			N	-0-			-0-
08		3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	3140 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	964	-0-	964 B	964	964 3			N	-0-			-0-
10		0	2200	-0-	2200 B	3164	2200 3			N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 - 3291			
05		527 N	149	-0-	-378 B	-0-	149 3			N	-0-			-0-
06		510 N	41	-0-	-469 B	-0-	41 3			N	-0-			-0-
07		279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 3			N	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3			N	-0-			-0-
10		0	173	-0-	173 B	173	173 3			N	-0-			-0-
-----														
KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 - 3285			
05		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3			N	-0-			-0-
06		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3			N	-0-			-0-
07		2139 N	1818	-0-	-321 B	-0-	1818 3			N	-0-			-0-
08		2046 N	1309	-0-	-737 B	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	1829	-0-	1829 B	1829	1829 3			N	-0-			-0-
10		0	846	-0-	846 B	2675	846 3			N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 - 3409			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	623	-0-	623 B	623	623 3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1597	-0-	1597 B	2220	1597 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					2220									
09		14B2 EXT	1199	-0-	1199 B	3419	1199 3			N	-0-			-0-
10		0	1295	-0-	1295 B	4714	1295 3			N	-0-			-0-
-----														
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 - 3224			
05		3565 N	3422	-0-	-143 B	-0-	3422 3			N	-0-			-0-
06		3420 N	3266	-0-	-154 B	-0-	3266 3			N	-0-			-0-
07		3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475 3			N	-0-			-0-
08		3469 N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	3093	-0-	3093 B	3093	3093 3			N	-0-			-0-
10		0	2270	-0-	2270 B	5363	2270 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 - 3376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		3120 N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3131 N	2594	-0-	-537 B	-0-	2594	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2978	-0-	2978 B	2978	2978	3	N	-0-	-0-	-0-
*10		5721 N	2743	-0-	-2978 B	-0-	2743	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2911 - 3171	
05		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
06		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-
07		806 N	770	-0-	-36 B	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
08		775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	739	-0-	739 B	739	739	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	766	-0-	766 B	1505	766	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401	
05		1612 N	938	-0-	-674 B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
06		1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	-0-
07		1054 N	857	-0-	-197 B	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1282	-0-	1282 B	1282	1282	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298	
05		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1950 N	1647	-0-	-303 B	-0-	1647	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1922 N	1632	-0-	-290 B	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1922 N	1800	-0-	-122 B	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1508	-0-	-142 B	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1230	-0-	1230 B	1230	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247	
05		2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	2102	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2070 N	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2108 N	1937	-0-	-171 B	-0-	1937	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1684	-0-	1684 B	1684	1684	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1436	-0-	1436 B	3120	1436	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310	
05		3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3150 N	3143	-0-	-7 B	-0-	3143	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3255 N	2780	-0-	-475 B	-0-	2780	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3150 N	3109	-0-	-41 B	-0-	3109	3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2699	-0-	2699 B	2699	2699	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3	N	-0-		-0-
06		3420 N	3332	-0-	-88 B	-0-	3332	3	N	-0-		-0-
07		3596 N	3142	-0-	-454 B	-0-	3142	3	N	-0-		-0-
08		3534 N	2849	-0-	-685 B	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		5337 N	5337	-0-	-0- B	-0-	5337	3	N	-0-		-0-
10		0	3784	-0-	3784 B	3784	3784	3	N	-0-		-0-
-----												
SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297	
05		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
06		2010 N	1827	-0-	-183 B	-0-	1827	3	N	-0-		-0-
07		2015 N	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1919	-0-	-96 B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1830 N	1676	-0-	-154 B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
10		0	1418	-0-	1418 B	1418	1418	3	N	-0-		-0-
-----												
FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278	
05		3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3	N	-0-		-0-
06		3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3	N	-0-		-0-
07		3503 N	3334	-0-	-169 B	-0-	3334	3	N	-0-		-0-
08		4030 N	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		4396 N	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	3	N	-0-		-0-
10		0	3112	-0-	3112 B	3112	3112	3	N	-0-		-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358	
05		4618 N	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	3	N	-0-		-0-
06		4200 N	4173	-0-	-27 B	-0-	4173	3	N	-0-		-0-
07		4681 N	4622	-0-	-59 B	-0-	4622	3	N	-0-		-0-
08		4619 N	4533	-0-	-86 B	-0-	4533	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		4262 N	4262	-0-	-0- B	-0-	4262	3	N	-0-		-0-
10		0	3310	-0-	3310 B	3310	3310	3	N	-0-		-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329	
05		5922 N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	3	N	-0-		-0-
06		5380 N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	3	N	-0-		-0-
07		5980 N	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3	N	-0-		-0-
08		5921 N	5903	-0-	-18 B	-0-	5903	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		5370 N	5309	-0-	-61 B	-0-	5309	3	N	-0-		-0-
10		0	3008	-0-	3008 B	3008	3008	3	N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347	
05		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
06		3180 #	1707	-0-	-1473 B	-1473	1707	3	N	-0-		-0-
07		3286 #	1939	-0-	-1347 B	-2820	1939	3	N	-0-		-0-
08		3286 #	1646	-0-	-1640 B	-4460	1646	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-4460								
09		0	1928	-0-	1928 B	-2532	1928	3	N	-0-		-0-
10		0	1665	-0-	1665 B	-867	1665	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351					
05	2511 N	2348	-0-	-163 B	-0-	108	1	2240	3	N	-0-					-0-	
06	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	144	1	2241	3	N	-0-					-0-	
07	2263 N	2232	-0-	-31 B	-0-	174	1	2058	3	N	-0-					-0-	
08	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	139	1	2501	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	2681	-0-	2681 B	2681	56	1	2625	3	N	-0-					-0-	
10	0	2665	-0-	2665 B	5346	2665	3			N	-0-					-0-	
-----																	
TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402					
05	1953 N	1794	-0-	-159 B	-0-	83	1	1711	3	N	-0-					-0-	
06	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	112	1	1748	3	N	-0-					-0-	
07	1736 N	1712	-0-	-24 B	-0-	133	1	1579	3	N	-0-					-0-	
08	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	105	1	1891	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1967	-0-	1967 B	1967	41	1	1926	3	N	-0-					-0-	
10	0	1986	-0-	1986 B	3953	1986	3			N	-0-					-0-	
-----																	
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328					
05	1550 N	1265	-0-	-285 B	-0-	58	1	1207	3	N	-0-					-0-	
06	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	78	1	1211	3	N	-0-					-0-	
07	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	91	1	1082	3	N	-0-					-0-	
08	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	82	1	1470	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1632	-0-	1632 B	1632	34	1	1598	3	N	-0-					-0-	
10	0	1619	-0-	1619 B	3251	1619	3			N	-0-					-0-	
-----																	
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224					
05	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-	
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-	
07	1767 N	1625	-0-	-142 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-	
08	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1580	-0-	1580 B	1580	1580	3			N	-0-					-0-	
10	0	1610	-0-	1610 B	3190	1610	3			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-	-0-	
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-	-0-	
07	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-	-0-	
08	1798 N	1083	-0-	-715 B	-0-	1083	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	733	-0-	733 B	-0-	733	3		N	-0-	-0-	
10	0	279	-0-	279 B	-0-	1012	279	3	N	-0-	-0-	
-----												
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
05	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3		N	-0-	-0-	
06	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3		N	-0-	-0-	
07	3069 N	3018	-0-	-51 B	-0-	3018	3		N	-0-	-0-	
08	3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	3132	-0-	3132 B	-0-	3132	3		N	-0-	-0-	
10	0	3216	-0-	3216 B	-0-	6348	3216	3	N	-0-	-0-	
-----												
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332	
05	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	72	1	1497	3	N	-0-	
06	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	91	1	1419	3	N	-0-	
07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	123	1	1459	3	N	-0-	
08	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	86	1	1538	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	32	1	1498	3	N	-0-	
10	0	1552	-0-	1552 B	-0-	1552	1552	3	N	-0-	-0-	
-----												
KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263	
05	2139 N	1711	-0-	-428 B	-0-	79	1	1632	3	N	-0-	
06	1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	104	1	1622	3	N	-0-	
07	1798 N	1613	-0-	-185 B	-0-	126	1	1487	3	N	-0-	
08	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	103	1	1847	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1996	-0-	1996 B	-0-	41	1	1955	3	N	-0-	
10	0	1979	-0-	1979 B	-0-	3975	1979	3	N	-0-	-0-	
-----												
HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282	
05	3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	3		N	-0-	-0-	
06	3930 N	3896	-0-	-34 B	-0-	3896	3		N	-0-	-0-	
07	4030 N	3387	-0-	-643 B	-0-	3387	3		N	-0-	-0-	
08	3968 N	3906	-0-	-62 B	-0-	3906	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3900 N	3751	-0-	-149 B	-0-	3751	3		N	-0-	-0-	
10	0	3041	-0-	3041 B	-0-	3041	3041	3	N	-0-	-0-	
-----												
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																		
PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
05	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-							
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-							
07	1736 N	1393	-0-	-343 B	-0-	1393	3			N	-0-				-0-							
08	1736 N	1632	-0-	-104 B	-0-	1632	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	1488	-0-	1488 B	-0-	1488	3			N	-0-				-0-							
10	0	1397	-0-	1397 B	-0-	2885	3			N	-0-				-0-							
PRICE 60													WELL #:	603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314
05	3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3			N	-0-				-0-							
06	3930 N	3903	-0-	-27 B	-0-	3903	3			N	-0-				-0-							
07	3875 N	3491	-0-	-384 B	-0-	3491	3			N	-0-				-0-							
08	4143 N	4143	-0-	-0- B	-0-	4143	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	4164	-0-	4164 B	-0-	4164	3			N	-0-				-0-							
10	0	4039	-0-	4039 B	-0-	8203	3			N	-0-				-0-							
OREM													WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418
05	1643 N	1332	-0-	-311 B	-0-	61	1	1271	3	N	-0-				-0-							
06	1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	71	1	1113	3	N	-0-				-0-							
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	105	1	1238	3	N	-0-				-0-							
08	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	74	1	1335	3	N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	0	1402	-0-	1402 B	-0-	1402	1	1373	3	N	-0-				-0-							
10	0	1403	-0-	1403 B	-0-	2805	3			N	-0-				-0-							
EMMA													WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389
05	2387 N	2010	-0-	-377 B	-0-	93	1	1917	3	N	-0-				-0-							
06	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	122	1	1909	3	N	-0-				-0-							
07	2077 N	1881	-0-	-196 B	-0-	147	1	1734	3	N	-0-				-0-							
08	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	113	1	2028	3	N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	45	1	2103	3	N	-0-				-0-							
10	0	2141	-0-	2141 B	-0-	2141	3			N	-0-				-0-							
SEELEY													WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368
05	4886 N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3			N	-0-				-0-							
06	4950 N	4411	-0-	-539 B	-0-	4411	3			N	-0-				-0-							
07	5146 N	4539	-0-	-607 B	-0-	4539	3			N	-0-				-0-							
08	4898 N	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	4410 N	4368	-0-	-42 B	-0-	4368	3			N	-0-				-0-							
10	0	3680	-0-	3680 B	-0-	3680	3			N	-0-				-0-							
BROWN GAS UNIT -F-													WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298
05	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-				-0-							
06	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-				-0-							
07	1891 N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-				-0-							
08	2077 N	2057	-0-	-20 B	-0-	2057	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	1980 N	1845	-0-	-135 B	-0-	1845	3			N	-0-				-0-							
10	0	1773	-0-	1773 B	-0-	1773	3			N	-0-				-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 -	3201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1608	-0-	-102 B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1200	-0-	-629 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1199	-0-	-475 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	859	-0-	-761 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
10		0	184	-0-	184 B	184	184 3	N	-0-			-0-
-----												
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 -	3256
05		3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768 3	N	-0-			-0-
06		3780 N	2703	-0-	-1077 B	-0-	2703 3	N	-0-			-0-
07		3627 N	1348	-0-	-2279 B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
08		3782 N	3480	-0-	-302 B	-0-	3480 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3061 3	N	-0-			-0-
10		0	2755	-0-	2755 B	2755	2755 3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 -	3318
05		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
06		2850 N	2653	-0-	-197 B	-0-	2653 3	N	-0-			-0-
07		2852 N	2660	-0-	-192 B	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
08		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
10		0	2295	-0-	2295 B	2295	2295 3	N	-0-			-0-
-----												
ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 -	3326
05		3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3	N	-0-			-0-
06		3930 N	3632	-0-	-298 B	-0-	3632 3	N	-0-			-0-
07		3588 N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588 3	N	-0-			-0-
08		3968 N	3625	-0-	-343 B	-0-	3625 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	3366	-0-	3366 B	3366	3366 3	N	-0-			-0-
10		0	2758	-0-	2758 B	6124	2758 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 -	3196
05		3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 3	N	-0-			-0-
06		3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718 3	N	-0-			-0-
07		3447 N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447 3	N	-0-			-0-
08		3968 N	3839	-0-	-129 B	-0-	3839 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	3211	-0-	3211 B	3211	3211 3	N	-0-			-0-
10		0	2525	-0-	2525 B	5736	2525 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 -	3310
05		2015 N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	729	-0-	-171 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
10		0	1324	-0-	1324 B	1324	1324 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3867 N	3867	-0-	-0- B	-0-	3867 3	N	-0-		-0-	
06	3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	3745 3	N	-0-		-0-	
07	3937 N	3332	-0-	-605 B	-0-	3332 3	N	-0-		-0-	
08	3875 N	3431	-0-	-444 B	-0-	3431 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	3767	-0-	3767 B	-0-	3767 3	N	-0-		-0-	
10	0	3508	-0-	3508 B	-0-	7275 3508 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRONGER A. E.		WELL #:	2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804
05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3	N	-0-		-0-	
06	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-		-0-	
07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1378	-0-	-242 B	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	
10	0	1274	-0-	1274 B	-0-	1274 1274 3	N	-0-		-0-	
-----											
BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437
05	3410 N	2521	-0-	-889 B	-0-	2521 3	N	-0-		-0-	
06	3300 N	2285	-0-	-1015 B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-	
07	3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067 3	N	-0-		-0-	
08	3398 N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725 3	N	-0-		-0-	
10	0	1981	-0-	1981 B	-0-	1981 1981 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183
05	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-		-0-	
06	1950 N	1939	-0-	-11 B	-0-	1939 3	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2220	-0-	-12 B	-0-	2220 3	N	-0-		-0-	
08	2201 N	2177	-0-	-24 B	-0-	2177 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3	N	-0-		-0-	
10	0	1460	-0-	1460 B	-0-	1460 1460 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252
05	2015 N	1532	-0-	-483 B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-	
06	1920 N	1030	-0-	-890 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1181	-0-	-431 B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	
08	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-	
*10	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-		-0-	
06	1770 N	1461	-0-	-309 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1685	-0-	-268 B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	
08	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	1594	-0-	1594 B	-0-	1594 1594 3	N	-0-		-0-	
10	0	522	-0-	522 B	-0-	2116 522 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357
FOREMAN, A.D.		WELL #:		3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8866 #	6390	-0-	-2476 B	-5780	6390 3	N	-0-			-0-
06	8580 #	5715	-0-	-2865 B	-8645	5715 3	N	-0-			-0-
07	8866 #	5059	-0-	-3807 B	-12452	5059 3	N	-0-			-0-
08	6386 N	5486	-0-	-900 B	-12452	5486 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12452								
09	5730 N	4778	-0-	-952 B	-12452	4778 3	N	-0-			-0-
10	0	3984	-0-	3984 B	-8468	3984 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3066 - 3230
05	2790 #	872	-0-	-1918 B	-1918	872 3	N	-0-			-0-
06	2700 #	791	-0-	-1909 B	-3827	791 3	N	-0-			-0-
07	0	1979	-0-	1979 B	-1848	1979 3	N	-0-			-0-
08	868 N	1702	-0-	834 B	-1014	1702 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1014								
09	0	1545	-0-	1545 B	531	1545 3	N	-0-			-0-
10	0	759	-0-	759 B	1290	759 3	N	-0-			-0-
-----											
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
COLLIER		1									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
BRILLHART		WELL #:	107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 - 3477	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1809	-0-	-51 B	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1815	-0-	-76 B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1792	-0-	-99 B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1692	-0-	1692 B	1692	1692 3		N	-0-			-0-
10	0	1627	-0-	1627 B	3319	1627 3		N	-0-			-0-
-----												
DEAL, SAM		WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430	
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1858	-0-	-242 B	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	26	-0-	-1896 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47 B	47	47 3		N	-0-			-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:	2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355	
LAMB												
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
06	3090 N	2957	-0-	-133 B	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
07	3038 N	2677	-0-	-361 B	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2988	-0-	-19 B	-0-	2988 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2851	-0-	2851 B	2851	2851 3		N	-0-			-0-
10	0	2800	-0-	2800 B	5651	2800 3		N	-0-			-0-
-----												
RABCO ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
LACY, MEEK C												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2772 - 2997	
CLUCK												
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	570 N	463	-0-	-107 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	476	-0-	476 B	476	476 2		N	-0-			-0-
10	0	545	-0-	545 B	1021	545 2		N	-0-			-0-
-----												
VALL		WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3002 - 3206	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
RAYDON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		695569								
HAILE		WELL #:		1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2742 - 3010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-	
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
07	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-	
08	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	551	-0-	551 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
*10	1070 N	519	-0-	-551 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-	
-----												
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2854 - 3078
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-	
06	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-	
07	1085 N	566	-0-	-519 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
08	1085 N	525	-0-	-560 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-	
*10	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
-----												
BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	2632 - 3368
05	6483 N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2	N	-0-			-0-	
06	5300 N	5300	-0-	-0- B	-0-	5300 2	N	-0-			-0-	
07	6572 N	3398	-0-	-3174 B	-0-	3398 2	N	-0-			-0-	
08	6479 N	3150	-0-	-3329 B	-0-	3150 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5106 N	5106	-0-	-0- B	-0-	5106 2	N	-0-			-0-	
*10	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 2	N	-0-			-0-	
-----												
BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2347 - 3242
05	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 2	N	-0-			-0-	
06	3240 N	2687	-0-	-553 B	-0-	2687 2	N	-0-			-0-	
07	2325 N	1702	-0-	-623 B	-0-	1702 2	N	-0-			-0-	
08	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4288 N	4288	-0-	-0- B	-0-	4288 2	N	-0-			-0-	
*10	3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	3547 2	N	-0-			-0-	
-----												
SCHMID PROPERTIES, INC.				754100								
PUGH		WELL #:		1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	1200 - 1300
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2022												
-----												
SANDERS		WELL #:		1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 - 2960
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BRADY EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06		390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	331	-0-	331 B	331	331	2		N	-0-			-0-
10		0	347	-0-	347 B	678	347	2		N	-0-			-0-
-----														
PAULUS				WELL #:	1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PRICE WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		1209 N	814	-0-	-395 B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06		960 N	843	-0-	-117 B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07		837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
08		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	785	-0-	785 B	785	785	2		N	-0-			-0-
10		0	787	-0-	787 B	1572	787	2		N	-0-			-0-
-----														
WHORTON WA				WELL #:	1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	1195	-0-	1195 B	1195	1195	2		N	-0-			-0-
10		0	1224	-0-	1224 B	2419	1224	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS J L				WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	460	-0-	460 B	460	460	2		N	-0-			-0-
10		0	485	-0-	485 B	945	485	2		N	-0-			-0-
-----														
COFFMAN, R. H.				WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06		780 N	556	-0-	-224 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
07		744 N	638	-0-	-106 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
08		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	581	-0-	581 B	581	581	2		N	-0-			-0-
10		0	672	-0-	672 B	1253	672	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
06	930 N	522	-0-	-408 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
07	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
08	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	651	-0-	651 B	651	651 2	N	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776 B	1427	776 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
06	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
07	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
08	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	614	-0-	614 B	614	614 2	N	-0-			-0-
10	0	667	-0-	667 B	1281	667 2	N	-0-			-0-
-----											
PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
07	682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
08	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	628	-0-	628 B	628	628 2	N	-0-			-0-
10	0	582	-0-	582 B	1210	582 2	N	-0-			-0-
-----											
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1257	-0-	1257 B	1257	1257 2	N	-0-			-0-
10	0	1202	-0-	1202 B	2459	1202 2	N	-0-			-0-
-----											
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	479	-0-	479 B	479	479 2	N	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448 B	927	448 2	N	-0-			-0-
-----											
CLINE GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1352	-0-	-105 B	-0-	1352 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1291	-0-	1291 B	1291	1291 2	N	-0-			-0-
10	0	1316	-0-	1316 B	2607	1316 2	N	-0-			-0-



-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2	N	-0-		-0-
06		2520 N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449	2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2512	-0-	-61 B	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
08		2573 N	2556	-0-	-17 B	-0-	2556	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2415	-0-	2415 B	2415	2415	2	N	-0-		-0-
10		0	2357	-0-	2357 B	4772	2357	2	N	-0-		-0-
-----												
OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1121	-0-	1121 B	1121	1121	2	N	-0-		-0-
10		0	476	-0-	476 B	1597	476	2	N	-0-		-0-
-----												
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
06		2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
07		2108 N	2043	-0-	-65 B	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
08		2108 N	2101	-0-	-7 B	-0-	2101	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1982	-0-	1982 B	1982	1982	2	N	-0-		-0-
10		0	1903	-0-	1903 B	3885	1903	2	N	-0-		-0-
-----												
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1767 N	350	-0-	-1417 B	-0-	59	1	291	2	N	-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	446	1	1730	2	N	-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-
08		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	558	1	1637	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2190 N	2045	-0-	-145 B	-0-	540	1	1505	2	N	-0-
10		0	1852	-0-	1852 B	1852	512	1	1340	2	N	-0-
-----												
BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	558	1	1517	2	N	-0-
06		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	540	1	1398	2	N	-0-
07		2015 N	1705	-0-	-310 B	-0-	504	1	1201	2	N	-0-
08		2077 N	1699	-0-	-378 B	-0-	441	1	1258	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2120	-0-	2120 B	2120	540	1	1580	2	N	-0-
10		0	1795	-0-	1795 B	3915	441	1	1354	2	N	-0-

-----																		
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027327			COMPL. DATE 07/10/1946			TOTAL DEPTH 2915	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027329			COMPL. DATE 04/28/1947			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
05		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-	
06		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-	
07		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-	
08		1674 N	1329	-0-	-345 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		0	1294	-0-	1294 B	1294	1294	2			N	-0-					-0-	
10		0	1207	-0-	1207 B	2501	1207	2			N	-0-					-0-	
-----																		
BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027330			COMPL. DATE 03/01/1950			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
05		3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-	
06		3600 N	3587	-0-	-13 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-	
07		3782 N	3079	-0-	-703 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-	
08		3720 N	3530	-0-	-190 B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		0	3374	-0-	3374 B	3374	3374	2			N	-0-					-0-	
10		0	3457	-0-	3457 B	6831	3457	2			N	-0-					-0-	
-----																		
BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027331			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3514 - 3273						
05		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	901	1	862	2	N	-0-					-0-	
06		5070 N	4605	-0-	-465 B	-0-	748	1	3857	2	N	-0-					-0-	
07		2046 N	1789	-0-	-257 B	-0-	876	1	913	2	N	-0-					-0-	
08		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	1023	1	984	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		0	1763	-0-	1763 B	1763	905	1	858	2	N	-0-					-0-	
10		0	1953	-0-	1953 B	3716	1023	1	930	2	N	-0-					-0-	
-----																		
BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027332			COMPL. DATE 03/20/1950			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
CALVIRD A		WELL #:		1	RRCID -> 027333			COMPL. DATE 10/16/1941			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
05		3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	551	1	2588	2	N	-0-					-0-	
06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	195	1	1305	2	N	-0-					-0-	
07		3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	543	1	2742	2	N	-0-					-0-	
08		4735 N	4735	-0-	-0- B	-0-	868	1	3867	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		0	4858	-0-	4858 B	4858	830	1	4028	2	N	-0-					-0-	
10		0	4514	-0-	4514 B	9372	664	1	3850	2	N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 -	3441				
05	1240 N	884	-0-	-356	B	-0-	197	1	687	2	N	-0-					-0-	
06	1080 N	490	-0-	-590	B	-0-	249	1	241	2	N	-0-					-0-	
07	1457 N	694	-0-	-763	B	-0-	158	1	536	2	N	-0-					-0-	
08	899 N	97	-0-	-802	B	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	480 N	418	-0-	-62	B	-0-	98	1	320	2	N	-0-					-0-	
10	0	780	-0-	780	B	780	194	1	586	2	N	-0-					-0-	
DAVIS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
HITZ -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 -	3430				
05	3596 N	3259	-0-	-337	B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-	
06	3840 N	3541	-0-	-299	B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-	
07	4137 N	4137	-0-	-0-	B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-	
08	3587 N	3587	-0-	-0-	B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	3657	-0-	3657	B	3657	3657	2			N	-0-					-0-	
10	0	3737	-0-	3737	B	7394	3737	2			N	-0-					-0-	
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-				-0-
07	465 N	9	-0-	-456 B	-0-		9 2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	348 1	1174 2			N	-0-				-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	390 1	1142 2			N	-0-				-0-
07	1643 N	1094	-0-	-549 B	-0-	265 1	829 2			N	-0-				-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	380 1	1211 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1476	-0-	1476 B	1476	390 1	1086 2			N	-0-				-0-
10	0	1347	-0-	1347 B	2823	325 1	1022 2			N	-0-				-0-
-----															
PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	10	-0-	10 B	10	10 2				N	-0-				-0-
-----															
PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 1				N	-0-				-0-
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1				N	-0-				-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 1				N	-0-				-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 1				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	840	-0-	840 B	840	840 1				N	-0-				-0-
10	0	672	-0-	672 B	1512	672 1				N	-0-				-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	225	1	635	2	N	-0-			-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	342	1	1468	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	125	-0-	-960 B	-0-	28	1	97	2	N	-0-			-0-
08	4351 N	4351	-0-	-0- B	-0-	845	1	3506	2	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3391 N	3391	-0-	-0- B	-0-	729	1	2662	2	N	-0-			-0-
10	0	1887	-0-	1887 B	1887	452	1	1435	2	N	-0-			-0-
-----														
STOLTE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1636	-0-	-162 B	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	586	-0-	-1119 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1470 N	417	-0-	-1053 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-			-0-
-----														
TIDWELL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	506	1	940	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	49	-0-	-1661 B	-0-	28	1	21	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	89	-0-	-1430 B	-0-	34	1	55	2	N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	653	1	1182	2	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	1211	-0-	1211 B	1211	449	1	762	2	N	-0-			-0-
10	0	1021	-0-	1021 B	2232	394	1	627	2	N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
05		3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	868 1	2462 2			N	-0-			-0-
06		3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	825 1	2363 2			N	-0-			-0-
07		3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	868 1	2332 2			N	-0-			-0-
08		3317 N	3243	-0-	-74 B	-0-	868 1	2375 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	2937	-0-	2937 B	2937	776 1	2161 2			N	-0-			-0-
10		0	2105	-0-	2105 B	5042	655 1	1450 2			N	-0-			-0-
-----															
WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2				N	-0-			-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2				N	-0-			-0-
07		1240 N	1110	-0-	-130 B	-0-	1110 2				N	-0-			-0-
08		1488 N	1139	-0-	-349 B	-0-	1139 2				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	1101	-0-	1101 B	1101	1101 2				N	-0-			-0-
10		0	1056	-0-	1056 B	2157	1056 2				N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2				N	-0-			-0-
06		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2				N	-0-			-0-
07		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2				N	-0-			-0-
08		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	464	-0-	464 B	464	464 2				N	-0-			-0-
10		0	510	-0-	510 B	974	510 2				N	-0-			-0-
-----															
ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 2				N	-0-			-0-
06		3780 N	3725	-0-	-55 B	-0-	3725 2				N	-0-			-0-
07		3906 N	3215	-0-	-691 B	-0-	3215 2				N	-0-			-0-
08		3904 N	3904	-0-	-0- B	-0-	3904 2				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0	3690	-0-	3690 B	3690	3690 2				N	-0-			-0-
10		0	3580	-0-	3580 B	7270	3580 2				N	-0-			-0-
-----															
BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		3503 N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503 2				N	-0-			-0-
06		3420 N	3361	-0-	-59 B	-0-	3361 2				N	-0-			-0-
07		3596 N	3366	-0-	-230 B	-0-	3366 2				N	-0-			-0-
08		3503 N	3305	-0-	-198 B	-0-	3305 2				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3360 N	3348	-0-	-12 B	-0-	3348 2				N	-0-			-0-
10		0	3328	-0-	3328 B	3328	3328 2				N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
05		682 N	666 -0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-				-0-
06		660 N	641 -0-	-19 B	-0-	641 2	N	-0-				-0-
07		682 N	652 -0-	-30 B	-0-	652 2	N	-0-				-0-
08		653 N	653 -0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	626 -0-	626 B	626	626 2	N	-0-				-0-
10		0	654 -0-	654 B	1280	654 2	N	-0-				-0-
-----												
CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		321 N	321 -0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-				-0-
06		360 N	211 -0-	-149 B	-0-	211 2	N	-0-				-0-
07		372 N	290 -0-	-82 B	-0-	290 2	N	-0-				-0-
08		313 N	313 -0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	289 -0-	289 B	289	289 2	N	-0-				-0-
10		0	350 -0-	350 B	639	350 2	N	-0-				-0-
-----												
CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1581 N	1539 -0-	-42 B	-0-	1539 2	N	-0-				-0-
06		1500 N	1472 -0-	-28 B	-0-	1472 2	N	-0-				-0-
07		1550 N	1367 -0-	-183 B	-0-	1367 2	N	-0-				-0-
08		1557 N	1557 -0-	-0- B	-0-	1557 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1463 -0-	1463 B	1463	1463 2	N	-0-				-0-
10		0	1461 -0-	1461 B	2924	1461 2	N	-0-				-0-
-----												
COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1201 N	1201 -0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-				-0-
06		1119 N	1119 -0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-				-0-
07		1209 N	1104 -0-	-105 B	-0-	1104 2	N	-0-				-0-
08		1209 N	1124 -0-	-85 B	-0-	1124 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	1046 -0-	-64 B	-0-	1046 2	N	-0-				-0-
10		0	420 -0-	420 B	420	420 2	N	-0-				-0-
-----												
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		3 N	3 -0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-				-0-
06		30 N	2 -0-	-28 B	-0-	2 2	N	-0-				-0-
07		31 N	1 -0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
08		31 N	7 -0-	-24 B	-0-	7 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2 -0-	2 B	2	2 2	N	-0-				-0-
10		0	3 -0-	3 B	5	3 2	N	-0-				-0-
-----												
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		3692 N	3692 -0-	-0- B	-0-	403 1	3289 2	N	-0-			-0-
06		2787 N	2787 -0-	-0- B	-0-	323 1	2464 2	N	-0-			-0-
07		4123 N	3121 -0-	-1002 B	-0-	335 1	2786 2	N	-0-			-0-
08		3689 N	3308 -0-	-381 B	-0-	353 1	2955 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3403 N	3403 -0-	-0- B	-0-	390 1	3013 2	N	-0-			-0-
10		0	3438 -0-	3438 B	3438	403 1	3035 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LEE -G-		WELL #:	4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 2	N	-0-	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	1004	-0-	1004 B	-0-	1004 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1002	-0-	1002 B	-0-	1002 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LEE -H-		WELL #:	5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	494	-0-	494 B	-0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	513	-0-	513 B	-0-	1007 513 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LEE -L-		WELL #:	6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1767	-0-	-3 B	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1823	-0-	-6 B	-0-	1823 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	1773	-0-	1773 B	-0-	1773 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1858	-0-	1858 B	-0-	3631 1858 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LEE -M-		WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	38	-0-	38 B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CLUCK -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27 B	-0-	1533 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1567	-0-	-45 B	-0-	1567 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1591	-0-	1591 B	-0-	1591 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LEE -J-		WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2	N	-0-	130		
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-	130		
07	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 2	N	-0-	130		
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-	130		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 2	N	-0-	130		
10	0	650	-0-	650 B	650	650 2	N	-0-	130		
-----											
LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	N	-0-	-0-		
06	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 2	N	-0-	-0-		
07	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063 2	N	-0-	-0-		
08	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1024	-0-	1024 B	1024	1024 2	N	-0-	-0-		
10	0	1074	-0-	1074 B	2098	1074 2	N	-0-	-0-		
-----											
LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-	-0-		
06	900 N	890	-0-	-10 B	-0-	890 2	N	-0-	-0-		
07	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 2	N	-0-	-0-		
08	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	857	-0-	857 B	857	857 2	N	-0-	-0-		
10	0	862	-0-	862 B	1719	862 2	N	-0-	-0-		
-----											
LUTHER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 027412	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-		
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-	-0-		
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-		
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	0	675	-0-	675 B	675	675 2	N	-0-	-0-		
-----											
OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 027414	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-	-0-		
06	780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708 2	N	-0-	-0-		
07	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 2	N	-0-	-0-		
08	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-	-0-		
10	0	799	-0-	799 B	799	799 2	N	-0-	-0-		
-----											
RUTH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027417	COMPL. DATE 07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-		
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2	N	-0-	-0-		
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-		
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	114	-0-	114 B	114	114 2	N	-0-	-0-		
10	0	136	-0-	136 B	250	136 2	N	-0-	-0-		

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2			N	-0-			-0-
06		1020 N	860	-0-	-160 B	-0-	860 2			N	-0-			-0-
07		1023 N	877	-0-	-146 B	-0-	877 2			N	-0-			-0-
08		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	870	-0-	870 B	870	870 2			N	-0-			-0-
10		0	910	-0-	910 B	1780	910 2			N	-0-			-0-
-----														
PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		2418 N	2332	-0-	-86 B	-0-	2332 2			N	-0-			-0-
06		2280 N	2242	-0-	-38 B	-0-	2242 2			N	-0-			-0-
07		2356 N	2304	-0-	-52 B	-0-	2304 2			N	-0-			-0-
08		2325 N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	2208	-0-	2208 B	2208	2208 2			N	-0-			-0-
10		0	2323	-0-	2323 B	4531	2323 2			N	-0-			-0-
-----														
SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		3596 N	3520	-0-	-76 B	-0-	3520 2			N	-0-			-0-
06		3540 N	3349	-0-	-191 B	-0-	3349 2			N	-0-			-0-
07		3627 N	3488	-0-	-139 B	-0-	3488 2			N	-0-			-0-
08		3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	3339	-0-	3339 B	3339	3339 2			N	-0-			-0-
10		0	3556	-0-	3556 B	6895	3556 2			N	-0-			-0-
-----														
ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 -	2940		
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2			N	-0-			-0-
06		900 N	704	-0-	-196 B	-0-	704 2			N	-0-			-0-
07		868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 2			N	-0-			-0-
08		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	719	-0-	719 B	719	719 2			N	-0-			-0-
10		0	817	-0-	817 B	1536	817 2			N	-0-			-0-
-----														
AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2			N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2			N	-0-			-0-
08		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	315	-0-	315 B	315	315 2			N	-0-			-0-
10		0	337	-0-	337 B	652	337 2			N	-0-			-0-
-----														
AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 2			N	-0-			-0-
06		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 2			N	-0-			-0-
07		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2			N	-0-			-0-
08		2139 N	2122	-0-	-17 B	-0-	2122 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	2070	-0-	2070 B	2070	2070 2			N	-0-			-0-
10		0	2191	-0-	2191 B	4261	2191 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALE				WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-				-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-				-0-
07	2914 N	2889	-0-	-25 B	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	3125	-0-	25 B	25	3125	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				25											
09	2640 N	2556	-0-	-84 B	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
10	0	3156	-0-	3156 B	3156	3156	2			N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER				WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A			
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-				-0-
06	870 N	728	-0-	-142 B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
07	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-				-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	842	-0-	842 B	842	842	2			N	-0-				-0-
10	0	879	-0-	879 B	1721	879	2			N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER				WELL #:	B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1007	-0-	1007 B	1007	1007	2			N	-0-				-0-
10	0	1055	-0-	1055 B	2062	1055	2			N	-0-				-0-
-----															
ALEXANDER				WELL #:	C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ALMUTH				WELL #:	1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	4499 N	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-				-0-
06	4590 N	3707	-0-	-883 B	-0-	3707	2			N	-0-				-0-
07	4712 N	4272	-0-	-440 B	-0-	4272	2			N	-0-				-0-
08	4495 N	4481	-0-	-14 B	-0-	4481	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	4384	-0-	4384 B	4384	4384	2			N	-0-				-0-
10	0	3418	-0-	3418 B	7802	3418	2			N	-0-				-0-
-----															
ALTA				WELL #:	A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	919	-0-	-101 B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-				-0-
10	0	950	-0-	950 B	950	950	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ALTA				WELL #: B 1	RRCID -> 027439	COMPL. DATE 01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1274	-0-	-121 B	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1235	-0-	1235 B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
10	0	1649	-0-	1649 B	-0-	2884 1649 2	N	-0-			-0-
-----											
ARNELSON				WELL #: 1	RRCID -> 027441	COMPL. DATE 08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942 2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1850	-0-	-40 B	-0-	1850 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898 2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 2	N	-0-			-0-
10	0	1860	-0-	1860 B	-0-	1860 2	N	-0-			-0-
-----											
ATKINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027442	COMPL. DATE 10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
ATKINS				WELL #: C 2	RRCID -> 027443	COMPL. DATE 11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1194	-0-	-96 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1143	-0-	-252 B	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1187	-0-	-177 B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	1175	-0-	1175 B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
10	0	1175	-0-	1175 B	-0-	2350 1175 2	N	-0-			-0-
-----											
BARITE				WELL #: 1	RRCID -> 027445	COMPL. DATE 01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	651 N	445	-0-	-206 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	422	-0-	-868 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	431	-0-	-1057 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	411	-0-	411 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434 B	-0-	845 434 2	N	-0-			-0-
-----											
BERRY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027448	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695	- 2730	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
08	341 N	211	-0-	-130 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123 B		123	2			N	-0-			-0-
-----														
BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	2201 N	1542	-0-	-659 B	-0-	243	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1659	-0-	-51 B	-0-	226	1	1433	2	N	-0-			-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	236	1	1515	2	N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	206	1	1383	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1705	-0-	1705 B		1705	213	1492	2	N	-0-			-0-
10	0	1794	-0-	1794 B		3499	230	1564	2	N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	949	-0-	-341 B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1042	-0-	1042 B		1042	1042	2		N	-0-			-0-
10	0	1188	-0-	1188 B		2230	1188	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
08	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	760	-0-	760 B		760	760	2		N	-0-			-0-
10	0	802	-0-	802 B		1562	802	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	1257 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1252	-0-	1252 B	1252	1252 2	N	-0-			-0-
10		0	1301	-0-	1301 B	2553	1301 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		527 S	401	-0-	-126 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
06		1260 S	396	-0-	-864 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
07		434 S	404	-0-	-30 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
08		403 S	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	384	-0-	384 B	384	384 2	N	-0-			-0-
10		0	401	-0-	401 B	785	401 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
06		750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
07		806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
08		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	739	-0-	739 B	739	739 2	N	-0-			-0-
10		0	783	-0-	783 B	1522	783 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
06		720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07		713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
08		744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	634	-0-	634 B	634	634 2	N	-0-			-0-
10		0	670	-0-	670 B	1304	670 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
06		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	173	-0-	-1067 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A 1A	RRCID -> 027477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	223	-0-	223 B	223	223	2			N	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235 B	458	235	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS				WELL #: C 2C	RRCID -> 027478	COMPL. DATE 01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10	0	526	-0-	526 B	526	526	2			N	-0-			-0-
-----														
BONEY				WELL #: 1	RRCID -> 027481	COMPL. DATE 08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1536	-0-	-138 B	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1513	-0-	1513 B	1513	1513	2			N	-0-			-0-
10	0	1632	-0-	1632 B	3145	1632	2			N	-0-			-0-
-----														
BRADY -B-				WELL #: 1	RRCID -> 027483	COMPL. DATE 12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
06	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	480	-0-	480 B	480	480	2			N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563 B	1043	563	2			N	-0-			-0-
-----														
BRADY -E-				WELL #: 1	RRCID -> 027485	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A				
05	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
07	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
08	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	0	803	-0-	803 B	803	803	2			N	-0-			-0-
-----														
BRAN				WELL #: 1	RRCID -> 027486	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2860	-	2922		
05	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899	2			N	-0-			-0-
06	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
07	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	849	-0-	849 B	849	849	2			N	-0-			-0-
10	0	877	-0-	877 B	1726	877	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRIDGEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	403 1	1620 2	N	-0-			-0-
06		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	390 1	1471 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1955	-0-	-60 B	-0-	364 1	1591 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1785	-0-	-230 B	-0-	403 1	1382 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	1932	-0-	1932 B	-0-	390 1	1542 2	N	-0-			-0-
10		0	1402	-0-	1402 B	-0-	91 1	1311 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIG				WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
06		780 N	539	-0-	-241 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07		744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
08		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	583	-0-	583 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10		0	687	-0-	687 B	-0-	1270	687 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUZZ				WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	1020	-0-	1020 B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
10		0	945	-0-	945 B	-0-	1965	945 2	N	-0-			-0-
-----													
BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-			-0-
06		840 N	529	-0-	-311 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
07		837 N	706	-0-	-131 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	754	-0-	754 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
10		0	403	-0-	403 B	-0-	1157	403 2	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	868	-0-	-713 B	-0-	868	1		N	-0-			-0-
06	1800 N	1097	-0-	-703 B	-0-	840	1	257 2	N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	784	1	387 2	N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	840	-0-	840 B	840	840	1		N	-0-			-0-
10	0	1422	-0-	1422 B	2262	868	1	554 2	N	-0-			-0-
CARMi -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	754 S	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06	731 S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07	758 S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
08	760 S	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	735	-0-	735 B	735	735	2		N	-0-			-0-
10	0	757	-0-	757 B	1492	757	2		N	-0-			-0-
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
08	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	837	-0-	837 B	837	837	2		N	-0-			-0-
10	0	826	-0-	826 B	1663	826	2		N	-0-			-0-
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	750 N	686	-0-	-64 B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07	806 N	710	-0-	-96 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	713	-0-	713 B	713	713	2		N	-0-			-0-
10	0	641	-0-	641 B	1354	641	2		N	-0-			-0-
CLARA, B.				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	599	-0-	599 B	599	599	2		N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613 B	1212	613	2		N	-0-			-0-
CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1625	-0-	-295 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1070	-0-	-1224 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1083	-0-	-1273 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	953	-0-	953 B	953	953	2		N	-0-			-0-
10	0	679	-0-	679 B	1632	679	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 2	N	-0-			-0-
06		3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2	N	-0-			-0-
07		4154 N	3908	-0-	-246 B	-0-	3908 2	N	-0-			-0-
08		4061 N	3826	-0-	-235 B	-0-	3826 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	3781	-0-	3781 B	3781	3781 2	N	-0-			-0-
10		0	3940	-0-	3940 B	7721	3940 2	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		2325 N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249 2	N	-0-			-0-
06		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	2157	-0-	-44 B	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
08		2263 N	2235	-0-	-28 B	-0-	2235 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	2074	-0-	2074 B	2074	2074 2	N	-0-			-0-
10		0	2320	-0-	2320 B	4394	2320 2	N	-0-			-0-
-----												
COLDWATER		WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		2139 N	1751	-0-	-388 B	-0-	1751 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1663	-0-	-347 B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1711	-0-	-56 B	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1639	-0-	1639 B	1639	1639 2	N	-0-			-0-
10		0	1616	-0-	1616 B	3255	1616 2	N	-0-			-0-
-----												
COLLARD		WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1134	-0-	-816 B	-0-	1134 2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1651	-0-	-333 B	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
08		1953 N	1761	-0-	-192 B	-0-	1761 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1732	-0-	1732 B	1732	1732 2	N	-0-			-0-
10		0	1214	-0-	1214 B	2946	1214 2	N	-0-			-0-
-----												
COOPER, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1184	-0-	1184 B	1184	1184 2	N	-0-			-0-
10		0	1193	-0-	1193 B	2377	1193 2	N	-0-			-0-
-----												
CORRY		WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	827	-0-	-493 B	-0-	827 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1069	-0-	-140 B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	959	-0-	959 B	959	959 2	N	-0-			-0-
10		0	1183	-0-	1183 B	2142	1183 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CRAIG				WELL #: A 1	RRCID -> 027518	COMPL. DATE 03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CRAIG				WELL #: C 1	RRCID -> 027520	COMPL. DATE 04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2				N	-0-					-0-
06	1110 N	937	-0-	-173 B	-0-	937 2				N	-0-					-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2				N	-0-					-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	972	-0-	972 B	972	972 2				N	-0-					-0-
10	0	1122	-0-	1122 B	2094	1122 2				N	-0-					-0-
CRAIG -J-				WELL #: 1	RRCID -> 027526	COMPL. DATE 12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
05	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785 2				N	-0-					-0-
06	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 2				N	-0-					-0-
07	806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 2				N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	795	-0-	795 B	795	795 2				N	-0-					-0-
10	0	768	-0-	768 B	1563	768 2				N	-0-					-0-
DAVIS				WELL #: A 1	RRCID -> 027528	COMPL. DATE 08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2				N	-0-					-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 2				N	-0-					-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2				N	-0-					-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1729	-0-	1729 B	1729	1729 2				N	-0-					-0-
10	0	939	-0-	939 B	2668	939 2				N	-0-					-0-
DEAR				WELL #: 1	RRCID -> 027529	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2839	-	3455				
05	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	390 1	1598 2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1932	-0-	-18 B	-0-	390 1	1542 2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1913	-0-	-40 B	-0-	364 1	1549 2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	403 1	1495 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1806	-0-	1806 B	1806	390 1	1416 2			N	-0-					-0-
10	0	1798	-0-	1798 B	3604	403 1	1395 2			N	-0-					-0-
DELPHINE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027530	COMPL. DATE 12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
05	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412 2				N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2				N	-0-					-0-
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2				N	-0-					-0-
08	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	393	-0-	393 B	393	393 2				N	-0-					-0-
10	0	414	-0-	414 B	807	414 2				N	-0-					-0-

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	372	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1380	-0-	-60 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	346	1	1041	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1454	-0-	-3 B	-0-	372	1	1082	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1534	-0-	1534 B	1534	360	1	1174	2	N	-0-			-0-
10	0	1657	-0-	1657 B	3191	372	1	1285	2	N	-0-			-0-
-----														
DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-			-0-
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	681	-0-	681 B	681	681	2			N	-0-			-0-
10	0	747	-0-	747 B	1428	747	2			N	-0-			-0-
-----														
DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1891 N	1849	-0-	-42 B	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1681	-0-	-89 B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1751	-0-	-109 B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1672	-0-	1672 B	1672	1672	2			N	-0-			-0-
10	0	1802	-0-	1802 B	3474	1802	2			N	-0-			-0-
-----														
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
08	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	765	-0-	765 B	765	765	2			N	-0-			-0-
10	0	776	-0-	776 B	1541	776	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1953 N	1934	-0-	-19 B	-0-	1934 2	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1866	-0-	-118 B	-0-	1866 2	N	-0-	-0-	
08	1922 N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	1883	-0-	1883 B	1883	1883 2	N	-0-	-0-	
10	0	1952	-0-	1952 B	3835	1952 2	N	-0-	-0-	
-----										
EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-	-0-	
06	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-	-0-	
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
08	899 N	338	-0-	-561 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	678	-0-	678 B	678	678 2	N	-0-	-0-	
10	0	547	-0-	547 B	1225	547 2	N	-0-	-0-	
-----										
EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 2	N	-0-	-0-	
06	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2409	-0-	-195 B	-0-	2409 2	N	-0-	-0-	
08	2697 N	2660	-0-	-37 B	-0-	2660 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	2686	-0-	2686 B	2686	2686 2	N	-0-	-0-	
10	0	2795	-0-	2795 B	5481	2795 2	N	-0-	-0-	
-----										
EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206 2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1277	-0-	-253 B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	
07	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2	N	-0-	-0-	
08	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	1243	-0-	1243 B	1243	1243 2	N	-0-	-0-	
10	0	2178	-0-	2178 B	3421	2178 2	N	-0-	-0-	
-----										
EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1658	-0-	-22 B	-0-	1658 2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1699	-0-	-68 B	-0-	1699 2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1702	-0-	-34 B	-0-	1702 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	1647	-0-	1647 B	1647	1647 2	N	-0-	-0-	
10	0	1732	-0-	1732 B	3379	1732 2	N	-0-	-0-	
-----										
EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-	
08	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	584	-0-	584 B	584	584 2	N	-0-	-0-	
10	0	614	-0-	614 B	1198	614 2	N	-0-	-0-	

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2			N	-0-	-0-
06	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 2			N	-0-	-0-
07	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2			N	-0-	-0-
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	568	-0-	568 B	568	568 2			N	-0-	-0-
10	0	562	-0-	562 B	1130	562 2			N	-0-	-0-
-----											
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	527 N	183	-0-	-344 B	-0-	183 2			N	-0-	-0-
06	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503 2			N	-0-	-0-
07	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518 2			N	-0-	-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	162	-0-	162 B	162	162 2			N	-0-	-0-
10	0	515	-0-	515 B	677	515 2			N	-0-	-0-
-----											
ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2			N	-0-	-0-
07	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 2			N	-0-	-0-
08	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	552	-0-	552 B	552	552 2			N	-0-	-0-
10	0	590	-0-	590 B	1142	590 2			N	-0-	-0-
-----											
ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	313 1	1287 2		N	-0-	-0-
06	2250 N	1228	-0-	-1022 B	-0-	134 1	1094 2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1585	-0-	-151 B	-0-	192 1	1393 2		N	-0-	-0-
08	1612 N	12	-0-	-1600 B	-0-	12 1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1302 N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
07	1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234 2			N	-0-	-0-
08	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	1239	-0-	1239 B	1239	1239 2			N	-0-	-0-
10	0	1298	-0-	1298 B	2537	1298 2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
ETOILLE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1860 N	1550	-0-	-310	B	-0-	1550	2		N	-0-					-0-	
06	1770 N	1685	-0-	-85	B	-0-	1685	2		N	-0-					-0-	
07	1984 N	1748	-0-	-236	B	-0-	1748	2		N	-0-					-0-	
08	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1711	-0-	1711	B	1711	1711	2		N	-0-					-0-	
10	0	824	-0-	824	B	2535	824	2		N	-0-					-0-	
-----																	
FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	2666 N	2236	-0-	-430	B	-0-	2236	2		N	-0-					-0-	
06	2040 N	1757	-0-	-283	B	-0-	1757	2		N	-0-					-0-	
07	2263 N	1580	-0-	-683	B	-0-	1580	2		N	-0-					-0-	
08	2232 N	1686	-0-	-546	B	-0-	1686	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1832	-0-	1832	B	1832	1832	2		N	-0-					-0-	
10	0	1833	-0-	1833	B	3665	1833	2		N	-0-					-0-	
-----																	
FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	992 N	971	-0-	-21	B	-0-	971	2		N	-0-					-0-	
06	960 N	926	-0-	-34	B	-0-	926	2		N	-0-					-0-	
07	992 N	957	-0-	-35	B	-0-	957	2		N	-0-					-0-	
08	961 N	945	-0-	-16	B	-0-	945	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	917	-0-	917	B	917	917	2		N	-0-					-0-	
10	0	958	-0-	958	B	1875	958	2		N	-0-					-0-	
-----																	
FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	2		N	-0-					-0-	
06	2010 N	1532	-0-	-478	B	-0-	1532	2		N	-0-					-0-	
07	1953 N	1751	-0-	-202	B	-0-	1751	2		N	-0-					-0-	
08	1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1594	-0-	1594	B	1594	1594	2		N	-0-					-0-	
10	0	1871	-0-	1871	B	3465	1871	2		N	-0-					-0-	
-----																	
FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944					
05	2127 N	2127	-0-	-0-	B	-0-	2127	2		N	-0-					-0-	
06	2160 N	1889	-0-	-271	B	-0-	1889	2		N	-0-					-0-	
07	2201 N	2183	-0-	-18	B	-0-	2183	2		N	-0-					-0-	
08	2139 N	2098	-0-	-41	B	-0-	2098	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	2065	-0-	2065	B	2065	2065	2		N	-0-					-0-	
10	0	1728	-0-	1728	B	3793	1728	2		N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FREE				WELL #: A 3	RRCID -> 027565	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
06	960 N	582	-0-	-378 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
07	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0	2459	-0-	2459 B	2459	2459 2		N	-0-			-0-
10	0	1996	-0-	1996 B	4455	1996 2		N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #: 4	RRCID -> 027566	COMPL. DATE 09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2		N	-0-			-0-
06	3930 N	3745	-0-	-185 B	-0-	3745 2		N	-0-			-0-
07	4247 N	3797	-0-	-450 B	-0-	3797 2		N	-0-			-0-
08	4092 N	3633	-0-	-459 B	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0	4551	-0-	4551 B	4551	4551 2		N	-0-			-0-
10	0	3272	-0-	3272 B	7823	3272 2		N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #: 5	RRCID -> 027567	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870			
05	5114 N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114 2		N	-0-			-0-
06	4920 N	4597	-0-	-323 B	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
07	5509 N	5509	-0-	-0- B	-0-	5509 2		N	-0-			-0-
08	5513 N	5513	-0-	-0- B	-0-	5513 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0	5679	-0-	5679 B	5679	5679 2		N	-0-			-0-
10	0	4961	-0-	4961 B	10640	4961 2		N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #: 6	RRCID -> 027568	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875			
05	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
06	4020 N	3588	-0-	-432 B	-0-	3588 2		N	-0-			-0-
07	4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473 2		N	-0-			-0-
08	4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-	4441 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0	4457	-0-	4457 B	4457	4457 2		N	-0-			-0-
10	0	3399	-0-	3399 B	7856	3399 2		N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #: 8	RRCID -> 027570	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 - 2990			
05	5456 N	5265	-0-	-191 B	-0-	5265 2		N	-0-			-0-
06	5340 N	4805	-0-	-535 B	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
07	5425 N	5005	-0-	-420 B	-0-	5005 2		N	-0-			-0-
08	5270 N	5089	-0-	-181 B	-0-	5089 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0	4947	-0-	4947 B	4947	4947 2		N	-0-			-0-
10	0	5194	-0-	5194 B	10141	5194 2		N	-0-			-0-
-----												
FREE				WELL #: 9	RRCID -> 027571	COMPL. DATE 04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	647	-0-	-493 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	631	-0-	-485 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	833	-0-	-190 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0	980	-0-	980 B	980	980 2		N	-0-			-0-
10	0	1049	-0-	1049 B	2029	1049 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
FRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-				-0-						
06	690 N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2			N	-0-				-0-						
07	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-				-0-						
08	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	564	-0-	564 B	-0-	564	2			N	-0-				-0-						
10	0	621	-0-	621 B	-0-	1185	2			N	-0-				-0-						
GARRISON													WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
GENEVA													WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-						
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-						
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-						
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
GETZ													WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-				-0-						
06	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	2			N	-0-				-0-						
07	961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-				-0-						
08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	917	-0-	917 B	-0-	917	2			N	-0-				-0-						
10	0	949	-0-	949 B	-0-	1866	2			N	-0-				-0-						
GOMERY													WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-				-0-						
06	540 N	454	-0-	-86 B	-0-	454	2			N	-0-				-0-						
07	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-				-0-						
08	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	361	-0-	361 B	-0-	361	2			N	-0-				-0-						
10	0	473	-0-	473 B	-0-	834	2			N	-0-				-0-						
GORMAN													WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-				-0-						
06	690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	2			N	-0-				-0-						
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-				-0-						
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	0	594	-0-	594 B	-0-	594	2			N	-0-				-0-						
10	0	677	-0-	677 B	-0-	1271	2			N	-0-				-0-						

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	713 N	234	-0-	-479 B	-0-	117	1	117	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1464	-0-	-726 B	-0-	157	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	146	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	149	1	1166	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	565	-0-	565 B	565	123	1	442	2	N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426 B	991	152	1	274	2	N	-0-			-0-
-----														
GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	868	1	3509	2	N	-0-			-0-
06	4380 N	3435	-0-	-945 B	-0-	840	1	2595	2	N	-0-			-0-
07	3379 N	3248	-0-	-131 B	-0-	28	1	3220	2	N	-0-			-0-
08	4371 N	3337	-0-	-1034 B	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	3424	-0-	3424 B	3424	56	1	3368	2	N	-0-			-0-
10	0	4036	-0-	4036 B	7460	672	1	3364	2	N	-0-			-0-
-----														
GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
06	900 N	713	-0-	-187 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
07	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	874	-0-	874 B	874	874	2			N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604 B	1478	604	2			N	-0-			-0-
-----														
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1012	-0-	-308 B	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1051	-0-	1051 B	1051	1051	2			N	-0-			-0-
10	0	1218	-0-	1218 B	2269	1218	2			N	-0-			-0-
-----														
HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	744 N	343	-0-	-401 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	700	-0-	700 B	700	700	2			N	-0-			-0-
10	0	542	-0-	542 B	1242	542	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HARLAND				WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
06		900 N	616	-0-	-284 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
07		868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
08		837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	667	-0-	667 B	667	667 2		N	-0-			-0-
10		0	768	-0-	768 B	1435	768 2		N	-0-			-0-
-----													
HAWES				WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
07		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	344	-0-	344 B	344	344 2		N	-0-			-0-
10		0	399	-0-	399 B	743	399 2		N	-0-			-0-
-----													
HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1830	-0-	-270 B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1985	-0-	1985 B	1985	1985 2		N	-0-			-0-
10		0	1742	-0-	1742 B	3727	1742 2		N	-0-			-0-
-----													
HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		2015 N	1916	-0-	-99 B	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1883	-0-	-70 B	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1830	-0-	1830 B	1830	1830 2		N	-0-			-0-
10		0	1933	-0-	1933 B	3763	1933 2		N	-0-			-0-
-----													
HILL, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HIRAM				WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	62 1	389 2	N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	60 1	279 2	N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	62 1	356 2	N	-0-			-0-
08		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	62 1	336 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	454	-0-	454 B	454	60 1	394 2	N	-0-			-0-
10		0	407	-0-	407 B	861	62 1	345 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITCH				WELL #: A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1823	-0-	1823 B	1823	1823 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1787	-0-	1787 B	3610	1787 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HITCH				WELL #: C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	2910 N	2801	-0-	-109 B	-0-	2801 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	3007 N	2858	-0-	-149 B	-0-	2858 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	2945 N	2804	-0-	-141 B	-0-	2804 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2682	-0-	2682 B	2682	2682 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	2825	-0-	2825 B	5507	2825 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HITCH				WELL #: D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1643 N	1632	-0-	-11 B	-0-	1632 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	1603 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	1564 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1586	-0-	1586 B	1586	1586 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1658	-0-	1658 B	3244	1658 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HITCH				WELL #: E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736
05	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1734	-0-	1734 B	1734	1734 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1808	-0-	1808 B	3542	1808 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HITCH				WELL #: F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	62 1	833 2	N	-0-	-0-		
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	60 1	949 2	N	-0-	-0-		
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	62 1	938 2	N	-0-	-0-		
08	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	62 1	892 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	995	-0-	995 B	995	60 1	935 2	N	-0-	-0-		
10	0	902	-0-	902 B	1897	62 1	840 2	N	-0-	-0-		
-----												
HITH				WELL #: 1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	1345 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1340	-0-	1340 B	1340	1340 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0	1410	-0-	1410 B	2750	1410 2	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
HOBSON, A.				WELL #:	1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-	
06	750 N	579	-0-	-171 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-	
07	775 N	660	-0-	-115 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-	
08	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	622	-0-	622 B	622	622	2			N	-0-					-0-	
10	0	723	-0-	723 B	1345	723	2			N	-0-					-0-	
-----																	
HUNGATE				WELL #:	1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-	
06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-	
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-	
08	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	649	-0-	649 B	649	649	2			N	-0-					-0-	
10	0	631	-0-	631 B	1280	631	2			N	-0-					-0-	
-----																	
HUSSMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-	
06	1860 N	1274	-0-	-586 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-	
07	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-	
08	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1346	-0-	1346 B	1346	1346	2			N	-0-					-0-	
10	0	1672	-0-	1672 B	3018	1672	2			N	-0-					-0-	
-----																	
IDA				WELL #:	1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-	
06	810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-	
07	837 N	682	-0-	-155 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-	
08	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	751	-0-	751 B	751	751	2			N	-0-					-0-	
10	0	784	-0-	784 B	1535	784	2			N	-0-					-0-	
-----																	
IVENS				WELL #:	0 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
IVENS				WELL #: T 1	RRCID -> 027619	COMPL. DATE 10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2480 N	2473	-0-	-7 B	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
06	2400 N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	2361	-0-	-119 B	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	2304	-0-	2304 B	2304	2304	2			N	-0-			-0-
10	0	2430	-0-	2430 B	4734	2430	2			N	-0-			-0-
-----														
IVENS				WELL #: W 1	RRCID -> 027621	COMPL. DATE 11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	2373	-0-	-107 B	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
08	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1913	-0-	1913 B	1913	1913	2			N	-0-			-0-
10	0	2377	-0-	2377 B	4290	2377	2			N	-0-			-0-
-----														
IVENS				WELL #: X 1	RRCID -> 027622	COMPL. DATE 12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1322	-0-	-118 B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	1252	-0-	1252 B	1252	1252	2			N	-0-			-0-
10	0	1316	-0-	1316 B	2568	1316	2			N	-0-			-0-
-----														
JANET				WELL #: 1	RRCID -> 027624	COMPL. DATE 07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
06	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	641	-0-	641 B	641	641	2			N	-0-			-0-
10	0	687	-0-	687 B	1328	687	2			N	-0-			-0-
-----														
JASTED				WELL #: 1	RRCID -> 027626	COMPL. DATE 11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
06	780 N	583	-0-	-197 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	615	-0-	615 B	615	615	2			N	-0-			-0-
10	0	721	-0-	721 B	1336	721	2			N	-0-			-0-
-----														
JEF				WELL #: 1	RRCID -> 027627	COMPL. DATE 10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	357	1	2148	2	N	-0-			-0-
06	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	389	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	354	1	2252	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	1740	-0-	-771 B	-0-	198	1	1542	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	990	-0-	990 B	990	27	1	963	2	N	-0-			-0-
10	0	2066	-0-	2066 B	3056	208	1	1858	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	354	-0-	354 B	354	354 2		N	-0-			-0-
10		0	346	-0-	346 B	700	346 2		N	-0-			-0-
-----													
KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06		810 N	604	-0-	-206 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08		775 N	569	-0-	-206 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	541	-0-	541 B	541	541 2		N	-0-			-0-
10		0	560	-0-	560 B	1101	560 2		N	-0-			-0-
-----													
KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06		570 N	416	-0-	-154 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-
08		434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	392	-0-	392 B	392	392 2		N	-0-			-0-
10		0	527	-0-	527 B	919	527 2		N	-0-			-0-
-----													
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
06		810 N	501	-0-	-309 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07		744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	787	-0-	787 B	787	787 2		N	-0-			-0-
10		0	864	-0-	864 B	1651	864 2		N	-0-			-0-
-----													
LANA				WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06		690 N	538	-0-	-152 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
07		682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
08		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	628	-0-	628 B	628	628 2		N	-0-			-0-
10		0	677	-0-	677 B	1305	677 2		N	-0-			-0-
-----													
LANCASTER				WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115	
05		2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	108 1	2182 2	N	-0-			-0-
06		2820 N	2114	-0-	-706 B	-0-	126 1	1988 2	N	-0-			-0-
07		2821 N	1839	-0-	-982 B	-0-	18 1	1821 2	N	-0-			-0-
08		2294 N	2050	-0-	-244 B	-0-	36 1	2014 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	2044	-0-	2044 B	2044	54 1	1990 2	N	-0-			-0-
10		0	1949	-0-	1949 B	3993	54 1	1895 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LARS				WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1160	-0-	-100 B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3579	-0-	479 B	479	3579 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				479								
09		0	3767	-0-	3767 B	4246	3767 2	N	-0-			-0-
10		0	2896	-0-	2896 B	7142	2896 2	N	-0-			-0-
-----												
LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1278	-0-	-402 B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1418	-0-	-194 B	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1305	-0-	1305 B	1305	1305 2	N	-0-			-0-
10		0	1476	-0-	1476 B	2781	1476 2	N	-0-			-0-
-----												
LEAH				WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904
05		1643 N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1575	-0-	-68 B	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1579	-0-	-33 B	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	1527	-0-	1527 B	1527	1527 2	N	-0-			-0-
10		0	1582	-0-	1582 B	3109	1582 2	N	-0-			-0-
-----												
LEMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1674 N	1409	-0-	-265 B	-0-	1409 2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1988	-0-	-142 B	-0-	1988 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3437	-0-	337 B	337	3437 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3115	-0-	15 B	352	3115 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				352								
09		0	3190	-0-	3190 B	3542	3190 2	N	-0-			-0-
10		0	2880	-0-	2880 B	6422	2880 2	N	-0-			-0-
-----												
LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
06		450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
07		496 N	316	-0-	-180 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
08		465 N	54	-0-	-411 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	6	-0-	6 B	6	6 2	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	6		N	-0-			-0-
-----												
LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		6572 N	4240	-0-	-2332 B	-0-	4240 2	N	-0-			-0-
06		6540 N	5627	-0-	-913 B	-0-	5627 2	N	-0-			-0-
07		6138 N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138 2	N	-0-			-0-
08		6149 N	6149	-0-	-0- B	-0-	6149 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	5976	-0-	5976 B	5976	5976 2	N	-0-			-0-
10		0	6065	-0-	6065 B	12041	6065 2	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-		888 2		N	-0-		-0-
06	930 N	805	-0-	-125 B	-0-		805 2		N	-0-		-0-
07	961 N	904	-0-	-57 B	-0-		904 2		N	-0-		-0-
08	899 N	881	-0-	-18 B	-0-		881 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	890	-0-	890 B	890		890 2		N	-0-		-0-
10	0	949	-0-	949 B	1839		949 2		N	-0-		-0-
-----												
LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
05	62 N	29	-0-	-33 B	-0-		29 2		N	-0-		-0-
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-		24 2		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21 2		N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-		27 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	38	-0-	38 B	38		38 2		N	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44 B	82		44 2		N	-0-		-0-
-----												
LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-		2139 2		N	-0-		-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-		1902 2		N	-0-		-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95 B	-0-		2044 2		N	-0-		-0-
08	2139 N	2010	-0-	-129 B	-0-		2010 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1903	-0-	1903 B	1903		1903 2		N	-0-		-0-
10	0	2050	-0-	2050 B	3953		2050 2		N	-0-		-0-
-----												
LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-		271 1	1820 2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2331	-0-	-189 B	-0-		292 1	2039 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2468	-0-	-12 B	-0-		309 1	2159 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1154	-0-	-923 B	-0-		1154 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOUISE				WELL #:	3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-		2694 2		N	-0-		-0-
06	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-		2566 2		N	-0-		-0-
07	2728 N	2355	-0-	-373 B	-0-		2355 2		N	-0-		-0-
08	2697 N	2620	-0-	-77 B	-0-		2620 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2622	-0-	2622 B	2622		2622 2		N	-0-		-0-
10	0	2433	-0-	2433 B	5055		2433 2		N	-0-		-0-
-----												
LOUISE				WELL #:	4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-		2282 2		N	-0-		-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-		2017 2		N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-		1792 2		N	-0-		-0-
08	2294 N	1575	-0-	-719 B	-0-		1575 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2071	-0-	2071 B	2071		2071 2		N	-0-		-0-
10	0	1841	-0-	1841 B	3912		1841 2		N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05		2821 N	2615	-0-	-206 B	-0-	2615	2	N	-0-		-0-
06		2640 N	2485	-0-	-155 B	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2481	-0-	-309 B	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
08		2604 N	2511	-0-	-93 B	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	2467	-0-	2467 B	2467	2467	2	N	-0-		-0-
10		0	2634	-0-	2634 B	5101	2634	2	N	-0-		-0-
-----												
LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		2294 N	2155	-0-	-139 B	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
06		2100 N	2064	-0-	-36 B	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
07		2201 N	2007	-0-	-194 B	-0-	2007	2	N	-0-		-0-
08		2170 N	1959	-0-	-211 B	-0-	1959	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	1942	-0-	1942 B	1942	1942	2	N	-0-		-0-
10		0	2083	-0-	2083 B	4025	2083	2	N	-0-		-0-
-----												
LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259												
05		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2	N	-0-		-0-
06		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2	N	-0-		-0-
07		961 N	802	-0-	-159 B	-0-	802	2	N	-0-		-0-
08		930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	845	-0-	845 B	845	845	2	N	-0-		-0-
10		0	881	-0-	881 B	1726	881	2	N	-0-		-0-
-----												
LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2273	-0-	-487 B	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2414	-0-	-376 B	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
08		2666 N	2562	-0-	-104 B	-0-	2562	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	2672	-0-	2672 B	2672	2672	2	N	-0-		-0-
10		0	2743	-0-	2743 B	5415	2743	2	N	-0-		-0-
-----												
LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521												
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	1	N	-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-		-0-
07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
08		372 N	52	-0-	-320 B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	442	-0-	442 B	442	442	2	N	-0-		-0-
10		0	409	-0-	409 B	851	409	2	N	-0-		-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06		780 N	552	-0-	-228 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
08		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	882	-0-	882 B	882	882	2			N	-0-			-0-
10		0	622	-0-	622 B	1504	622	2			N	-0-			-0-
-----															
MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		2418 N	2302	-0-	-116 B	-0-	32	1	2270	2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2246	-0-	-64 B	-0-	36	1	2210	2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2299	-0-	-119 B	-0-	28	1	2271	2	N	-0-			-0-
08		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	44	1	2261	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	2235	-0-	2235 B	2235	4	1	2231	2	N	-0-			-0-
10		0	2388	-0-	2388 B	4623	30	1	2358	2	N	-0-			-0-
-----															
MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07		434 N	247	-0-	-187 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	510	-0-	510 B	510	510	2			N	-0-			-0-
10		0	1353	-0-	1353 B	1863	1353	2			N	-0-			-0-
-----															
MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
06		2280 N	1501	-0-	-779 B	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
07		2139 N	1633	-0-	-506 B	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
08		2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	1939	-0-	1939 B	1939	1939	2			N	-0-			-0-
10		0	2119	-0-	2119 B	4058	2119	2			N	-0-			-0-
-----															
MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		7843 #	6112	-0-	-1731 B	-2915	6112	2			N	-0-			-0-
06		7590 #	5577	-0-	-2013 B	-4928	5577	2			N	-0-			-0-
07		7843 #	5607	-0-	-2236 B	-7164	5607	2			N	-0-			-0-
08		7843 #	5419	-0-	-2424 B	-9588	5419	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9588															
09		0	5306	-0-	5306 B	-4282	5306	2			N	-0-			-0-
10		0	5421	-0-	5421 B	1139	5421	2			N	-0-			-0-
-----															
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
06		3120 N	2441	-0-	-679 B	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07		3162 N	3096	-0-	-66 B	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
08		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	3138	-0-	3138 B	3138	3138	2			N	-0-			-0-
10		0	2451	-0-	2451 B	5589	2451	2			N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
06		840 N	597	-0-	-243 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
07		899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853 2	N	-0-			-0-
08		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
10		0	671	-0-	671 B		671 2	N	-0-			-0-
-----												
MINNIE, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		6014 N	5732	-0-	-282 B	-0-	5732 2	N	-0-			-0-
06		5580 N	5435	-0-	-145 B	-0-	5435 2	N	-0-			-0-
07		6014 N	5785	-0-	-229 B	-0-	5785 2	N	-0-			-0-
08		5735 N	5599	-0-	-136 B	-0-	5599 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	5342	-0-	5342 B		5342 2	N	-0-			-0-
10		0	5812	-0-	5812 B	11154	5812 2	N	-0-			-0-
-----												
MISSIE				WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
06		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
07		527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
08		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
10		0	490	-0-	490 B	490	490 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
06		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
07		775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
08		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	697	-0-	697 B	697	697 2	N	-0-			-0-
10		0	665	-0-	665 B	1362	665 2	N	-0-			-0-
-----												
MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 2	N	-0-			-0-
06		2340 N	2331	-0-	-9 B	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
07		2449 N	2403	-0-	-46 B	-0-	2403 2	N	-0-			-0-
08		2418 N	2411	-0-	-7 B	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	2329	-0-	2329 B	2329	2329 2	N	-0-			-0-
10		0	2443	-0-	2443 B	4772	2443 2	N	-0-			-0-
-----												
MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
06		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 2	N	-0-			-0-
07		961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
08		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	886	-0-	886 B	886	886 2	N	-0-			-0-
10		0	931	-0-	931 B	1817	931 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-	-0-		
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-	-0-		
07	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543 2	N	-0-	-0-		
08	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	610	-0-	610 B	610	610 2	N	-0-	-0-		
10	0	581	-0-	581 B	1191	581 2	N	-0-	-0-		
-----											
NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2	N	-0-	-0-		
06	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2	N	-0-	-0-		
07	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 2	N	-0-	-0-		
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 2	N	-0-	-0-		
10	0	2021	-0-	2021 B	2021	2021 2	N	-0-	-0-		
-----											
NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
-----											
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-	-0-		
06	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 2	N	-0-	-0-		
07	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2	N	-0-	-0-		
08	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	472	-0-	472 B	472	472 2	N	-0-	-0-		
10	0	522	-0-	522 B	994	522 2	N	-0-	-0-		
-----											
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-	-0-		
06	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218 2	N	-0-	-0-		
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-		
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-		
10	0	234	-0-	234 B	234	234 2	N	-0-	-0-		
-----											
OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-	-0-		
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-	-0-		
07	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 2	N	-0-	-0-		
08	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	887	-0-	887 B	887	887 2	N	-0-	-0-		
10	0	910	-0-	910 B	1797	910 2	N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARMELE				WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2187	-0-	-123 B	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	2265	-0-	-153 B	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 2	N	-0-			-0-
10		0	2487	-0-	2487 B	2487	2487 2	N	-0-			-0-
-----												
PAULSON				WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
06		780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
07		806 N	737	-0-	-69 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	745	-0-	745 B	745	745 2	N	-0-			-0-
10		0	813	-0-	813 B	1558	813 2	N	-0-			-0-
-----												
PEARSON				WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2	N	-0-			-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457 2	N	-0-			-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1467	-0-	1467 B	1467	1467 2	N	-0-			-0-
10		0	1510	-0-	1510 B	2977	1510 2	N	-0-			-0-
-----												
PEARSON				WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		410 S	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
06		420 S	395	-0-	-25 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
07		403 S	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
08		404 S	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	399	-0-	399 B	399	399 2	N	-0-			-0-
10		0	414	-0-	414 B	813	414 2	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1488 N	1371	-0-	-117 B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1113	-0-	-251 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	1102	-0-	-262 B	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1180	-0-	1180 B	1180	1180 2	N	-0-			-0-
10		0	1202	-0-	1202 B	2382	1202 2	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		4154 N	3651	-0-	-503 B	-0-	403 1	3248 2	N	-0-		-0-
06		4020 N	4020	-0-	-0- B	-0-	390 1	3630 2	N	-0-		-0-
07		3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	351 1	3117 2	N	-0-		-0-
08		4450 N	4450	-0-	-0- B	-0-	403 1	4047 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	4030	-0-	4030 B	4030	390 1	3640 2	N	-0-		-0-
10		0	3642	-0-	3642 B	7672	403 1	3239 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PIERRE				WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2288 N	2924	-0-	636 B	-0-	868	1	2056	2	N	-0-		-0-
06		3840 N	3342	-0-	-498 B	-0-	840	1	2502	2	N	-0-		-0-
07		3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	784	1	2339	2	N	-0-		-0-
08		3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	868	1	2408	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	840	1	2794	2	N	-0-		-0-
10		0	3170	-0-	3170 B	3170	868	1	2302	2	N	-0-		-0-
-----														
PRICE				WELL #:	A	1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		773 S	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-		-0-
06		825 S	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-		-0-
07		902 S	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-		-0-
08		861 S	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		907 S	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-		-0-
10		0	924	-0-	924 B	924	924	2			N	-0-		-0-
-----														
PRICE				WELL #:	C	1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2			N	-0-		-0-
06		720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-		-0-
07		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-		-0-
08		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2			N	-0-		-0-
10		0	685	-0-	685 B	685	685	2			N	-0-		-0-
-----														
PRICE				WELL #:	E	1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869	2			N	-0-		-0-
06		840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834	2			N	-0-		-0-
07		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2			N	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	489	-0-	489 B	489	489	2			N	-0-		-0-
10		0	837	-0-	837 B	1326	837	2			N	-0-		-0-
-----														
PRICE, H.				WELL #:		1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-		-0-
06		1980 N	1969	-0-	-11 B	-0-	1969	2			N	-0-		-0-
07		2077 N	2003	-0-	-74 B	-0-	2003	2			N	-0-		-0-
08		2046 N	2037	-0-	-9 B	-0-	2037	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1980 N	1966	-0-	-14 B	-0-	1966	2			N	-0-		-0-
10		0	2022	-0-	2022 B	2022	2022	2			N	-0-		-0-
-----														
PRICE, H.				WELL #:		2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	19	1	1003	2	N	-0-		-0-
06		1290 N	884	-0-	-406 B	-0-	26	1	858	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	4	1	901	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	906	-0-	-117 B	-0-	14	1	892	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0	897	-0-	897 B	897	12	1	885	2	N	-0-		-0-
10		0	949	-0-	949 B	1846	17	1	932	2	N	-0-		-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
05		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	868 1	363 2			N	-0-			-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	840 1	277 2			N	-0-			-0-
07		1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	868 1	142 2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1080	-0-	-160 B	-0-	868 1	212 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	840 1	369 2			N	-0-			-0-
10		0	1128	-0-	1128 B	1128	868 1	260 2			N	-0-			-0-
-----															
RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	16 1	47 2			N	-0-			-0-
06		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 2				N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2				N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	52 1	59 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	60	-0-	60 B	60	60 2				N	-0-			-0-
10		0	11	-0-	11 B	71	11 2				N	-0-			-0-
-----															
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872															
05		3162 N	3105	-0-	-57 B	-0-	3105 2				N	-0-			-0-
06		3030 N	2990	-0-	-40 B	-0-	2990 2				N	-0-			-0-
07		3162 N	2980	-0-	-182 B	-0-	2980 2				N	-0-			-0-
08		3100 N	2958	-0-	-142 B	-0-	2958 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	2936	-0-	2936 B	2936	2936 2				N	-0-			-0-
10		0	3050	-0-	3050 B	5986	3050 2				N	-0-			-0-
-----															
RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 2				N	-0-			-0-
06		4890 N	4312	-0-	-578 B	-0-	4312 2				N	-0-			-0-
07		4433 N	192	-0-	-4241 B	-0-	192 2				N	-0-			-0-
08		4371 N	4103	-0-	-268 B	-0-	4103 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	4301	-0-	4301 B	4301	4301 2				N	-0-			-0-
10		0	1878	-0-	1878 B	6179	1878 2				N	-0-			-0-
-----															
REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		3598 R	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2				N	-0-			-0-
06		3330 #	3263	-0-	-67 B	-0-	3263 2				N	-0-			-0-
07		3441 #	3381	-0-	-60 B	-0-	3381 2				N	-0-			-0-
08		3596 #	3323	-0-	-273 B	-0-	3323 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -400															
09		0	3204	-0-	3204 B	2804	3204 2				N	-0-			-0-
10		0	2639	-0-	2639 B	5443	2639 2				N	-0-			-0-
-----															
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2				N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2				N	-0-			-0-
07		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 2				N	-0-			-0-
08		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	452	-0-	452 B	452	452 2				N	-0-			-0-
10		0	482	-0-	482 B	934	482 2				N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RIZPAH				WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772 2			N	-0-			-0-
06	1890 N	1504	-0-	-386 B	-0-	1504 2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596 2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1728	-0-	-39 B	-0-	1728 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 2			N	-0-			-0-
10	0	1837	-0-	1837 B	1837	1837 2			N	-0-			-0-
-----													
ROSALIND				WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2			N	-0-			-0-
07	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 2			N	-0-			-0-
08	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	483	-0-	483 B	483	483 2			N	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528 B	1011	528 2			N	-0-			-0-
-----													
ROUCH				WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	651 N	510	-0-	-141 B	-0-	510 2			N	-0-			-0-
06	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2			N	-0-			-0-
07	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2			N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	487	-0-	487 B	487	487 2			N	-0-			-0-
10	0	520	-0-	520 B	1007	520 2			N	-0-			-0-
-----													
RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2			N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	372	-0-	372 B	372	372 2			N	-0-			-0-
10	0	419	-0-	419 B	791	419 2			N	-0-			-0-
-----													
SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2			N	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043 2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	1241	-0-	1241 B	1241	1241 2			N	-0-			-0-
10	0	1313	-0-	1313 B	2554	1313 2			N	-0-			-0-
-----													
SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	174 1	1418 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1214	-0-	-196 B	-0-	195 1	1019 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1473	-0-	-418 B	-0-	155 1	1318 2		N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	162 1	1784 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	1805	-0-	1805 B	1805	159 1	1646 2		N	-0-			-0-
10	0	1726	-0-	1726 B	3531	165 1	1561 2		N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
06		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
08		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	421	-0-	421 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
10		0	437	-0-	437 B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
-----													
SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0 B	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
08		2387 N	2307	-0-	-80 B	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	2585	-0-	2585 B	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
10		0	1597	-0-	1597 B	-0-	4182 2		N	-0-			-0-
-----													
SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0 B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
07		837 N	613	-0-	-224 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
08		775 N	672	-0-	-103 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
10		0	127	-0-	127 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
-----													
SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07		744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
08		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	701	-0-	701 B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
10		0	727	-0-	727 B	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
-----													
SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	27 1	27 2	N	-0-			-0-
06		540 N	374	-0-	-166 B	-0-	40 1	334 2	N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0 B	-0-	46 1	315 2	N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0 B	-0-	45 1	350 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	147	-0-	147 B	-0-	147 1	115 2	N	-0-			-0-
10		0	40	-0-	40 B	-0-	187 1	26 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SMOKEY		WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
06		2850 N	2576	-0-	-274 B	-0-	2576 2	N	-0-		-0-
07		3007 N	2927	-0-	-80 B	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
08		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	2987	-0-	2987 B	2987	2987 2	N	-0-		-0-
10		0	2667	-0-	2667 B	5654	2667 2	N	-0-		-0-
-----											
SQUINT		WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
STEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1477	-0-	-293 B	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1744	-0-	-23 B	-0-	1744 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1640	-0-	1640 B	1640	1640 2	N	-0-		-0-
10		0	1679	-0-	1679 B	3319	1679 2	N	-0-		-0-
-----											
STEELE		WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1195	-0-	-35 B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1200 N	1173	-0-	-27 B	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
10		0	1213	-0-	1213 B	1213	1213 2	N	-0-		-0-
-----											
STOFER		WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
06		1380 N	1030	-0-	-350 B	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
08		1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	1087	-0-	1087 B	1087	1087 2	N	-0-		-0-
10		0	1253	-0-	1253 B	2340	1253 2	N	-0-		-0-
-----											
SUE		WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-		-0-
06		930 N	547	-0-	-383 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
07		992 N	820	-0-	-172 B	-0-	820 2	N	-0-		-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-		-0-
10		0	477	-0-	477 B	477	477 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SUMNER				WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	1457 N	1366	-0-	-91 B	-0-		1366	2		N	-0-				-0-	
06	1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-		1216	2		N	-0-				-0-	
07	1426 N	1205	-0-	-221 B	-0-		1205	2		N	-0-				-0-	
08	1364 N	1233	-0-	-131 B	-0-		1233	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1226	-0-	1226 B	1226		1226	2		N	-0-				-0-	
10	0	1335	-0-	1335 B	2561		1335	2		N	-0-				-0-	
-----																
SWENY				WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-		1043	2		N	-0-				-0-	
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-		998	2		N	-0-				-0-	
07	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-		1020	2		N	-0-				-0-	
08	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-		1026	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	984	-0-	984 B	984		984	2		N	-0-				-0-	
10	0	990	-0-	990 B	1974		990	2		N	-0-				-0-	
-----																
TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-		229	1	1874	2	N	-0-			-0-	
06	1860 N	1210	-0-	-650 B	-0-		195	1	1015	2	N	-0-			-0-	
07	2635 N	1988	-0-	-647 B	-0-		209	1	1779	2	N	-0-			-0-	
08	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-		241	1	2648	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	2632	-0-	2632 B	2632		231	1	2401	2	N	-0-			-0-	
10	0	2479	-0-	2479 B	5111		238	1	2241	2	N	-0-			-0-	
-----																
TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-		2736	2		N	-0-				-0-	
06	2640 N	1872	-0-	-768 B	-0-		1872	2		N	-0-				-0-	
07	2790 N	2591	-0-	-199 B	-0-		2591	2		N	-0-				-0-	
08	2728 N	2537	-0-	-191 B	-0-		2537	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	2191	-0-	2191 B	2191		2191	2		N	-0-				-0-	
10	0	1843	-0-	1843 B	4034		1843	2		N	-0-				-0-	
-----																
TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-		1121	2		N	-0-				-0-	
06	1200 N	939	-0-	-261 B	-0-		939	2		N	-0-				-0-	
07	1178 N	1043	-0-	-135 B	-0-		1043	2		N	-0-				-0-	
08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-		1133	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	982	-0-	982 B	982		982	2		N	-0-				-0-	
10	0	1108	-0-	1108 B	2090		1108	2		N	-0-				-0-	
-----																
TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-		1485	2		N	-0-				-0-	
06	1650 N	1184	-0-	-466 B	-0-		1184	2		N	-0-				-0-	
07	1581 N	1358	-0-	-223 B	-0-		1358	2		N	-0-				-0-	
08	1488 N	1410	-0-	-78 B	-0-		1410	2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1286	-0-	1286 B	1286		1286	2		N	-0-				-0-	
10	0	1480	-0-	1480 B	2766		1480	2		N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
TRUMBELL		WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1196	-0-	-244 B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1307	-0-	-88 B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1332	-0-	1332 B	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
10		0	1385	-0-	1385 B	-0-	2717 1385 2	N	-0-			-0-
TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1138	-0-	1138 B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
10		0	1112	-0-	1112 B	-0-	2250 1112 2	N	-0-			-0-
VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		1116 N	911	-0-	-205 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
06		960 N	878	-0-	-82 B	-0-	878 2	N	-0-			-0-
07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
08		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	869	-0-	869 B	-0-	869 2	N	-0-			-0-
10		0	894	-0-	894 B	-0-	1763 894 2	N	-0-			-0-
VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		4650 N	4605	-0-	-45 B	-0-	4605 2	N	-0-			-0-
06		5070 N	4531	-0-	-539 B	-0-	4531 2	N	-0-			-0-
07		4681 N	2069	-0-	-2612 B	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
08		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4530 N	4425	-0-	-105 B	-0-	4425 2	N	-0-			-0-
10		0	1936	-0-	1936 B	-0-	1936 2	N	-0-			-0-
VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335												
05		1643 N	1520	-0-	-123 B	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1516	-0-	-134 B	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	872	-0-	-647 B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1460	-0-	1460 B	-0-	1460 2	N	-0-			-0-
10		0	636	-0-	636 B	-0-	2096 636 2	N	-0-			-0-
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848												
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
06		720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
07		713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
08		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	665	-0-	665 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
10		0	668	-0-	668 B	-0-	1333 668 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2				N	-0-			-0-
06	900 N	755	-0-	-145 B	-0-	755 2				N	-0-			-0-
07	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 2				N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	768	-0-	768 B	-0-	768 2				N	-0-			-0-
10	0	871	-0-	871 B	-0-	1639 2				N	-0-			-0-
-----														
WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2				N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2				N	-0-			-0-
07	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2				N	-0-			-0-
08	620 N	285	-0-	-335 B	-0-	285 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	495	-0-	495 B	-0-	495 2				N	-0-			-0-
-----														
WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 2				N	-0-			-0-
06	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377 2				N	-0-			-0-
07	403 N	248	-0-	-155 B	-0-	248 2				N	-0-			-0-
08	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	282	-0-	282 B	-0-	282 2				N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305 B	-0-	587 2				N	-0-			-0-
-----														
WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2				N	-0-			-0-
06	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773 2				N	-0-			-0-
07	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732 2				N	-0-			-0-
08	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	781	-0-	781 B	-0-	781 2				N	-0-			-0-
10	0	762	-0-	762 B	-0-	1543 2				N	-0-			-0-
-----														
WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2				N	-0-			-0-
06	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674 2				N	-0-			-0-
07	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2				N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 2				N	-0-			-0-
10	0	687	-0-	687 B	-0-	687 2				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
06	840 N	329	-0-	-511 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	254	-0-	254 B	254	254 2		N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34 B	288	34 2		N	-0-			-0-
-----												
WITT				WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WITT				WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WITTER A				WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06	780 N	472	-0-	-308 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
08	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	548	-0-	548 B	548	548 2		N	-0-			-0-
10	0	655	-0-	655 B	1203	655 2		N	-0-			-0-
-----												
WITTER B				WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
06	780 N	507	-0-	-273 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
07	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
08	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
10	0	667	-0-	667 B	667	667 2		N	-0-			-0-
-----												
WITTER B				WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
06	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
07	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	524	-0-	524 B	524	524 2		N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594 B	1118	594 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-		1450 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1392	-0-	-18 B	-0-		1392 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1434	-0-	-23 B	-0-		1434 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1435	-0-	-22 B	-0-		1435 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	1381	-0-	1381 B	1381		1381 2		N	-0-			-0-
10	0	1445	-0-	1445 B	2826		1445 2		N	-0-			-0-
WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 2		N	-0-			-0-
06	480 N	228	-0-	-252 B	-0-		228 2		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-		502 2		N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-		635 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	726	-0-	726 B	726		726 2		N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343 B	1069		343 2		N	-0-			-0-
ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-		1271 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1226	-0-	-64 B	-0-		1226 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-		1286 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-		1265 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	1274	-0-	1274 B	1274		1274 2		N	-0-			-0-
10	0	1334	-0-	1334 B	2608		1334 2		N	-0-			-0-
ATKINS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BERTHA -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	403 N	323	-0-	-80 B	-0-		323 2		N	-0-			-0-
06	330 N	302	-0-	-28 B	-0-		302 2		N	-0-			-0-
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-		315 2		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	297	-0-	297 B	297		297 2		N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324 B	621		324 2		N	-0-			-0-
BIVINS KK				WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-		2150 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1966	-0-	-104 B	-0-		1966 2		N	-0-			-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-		2740 2		N	-0-			-0-
08	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-		2656 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	2528	-0-	2528 B	2528		2528 2		N	-0-			-0-
10	0	2656	-0-	2656 B	5184		2656 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS KK		WELL #:	10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
06		1560 N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	1536	-0-	1536 B	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
10		0	1589	-0-	1589 B	-0-	3125 1589 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:	14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	647	-0-	-433 B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	705	-0-	705 B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
10		0	597	-0-	597 B	-0-	1302 597 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:	15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200	
05		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
06		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-		-0-
07		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
08		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	443	-0-	443 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
10		0	487	-0-	487 B	-0-	930 487 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:	16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
06		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-		-0-
07		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
08		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	812	-0-	812 B	-0-	812 2	N	-0-		-0-
10		0	897	-0-	897 B	-0-	1709 897 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:	19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06		450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
07		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
08		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	385	-0-	-35 B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
10		0	399	-0-	399 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
-----											
BONEY B		WELL #:	1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		2387 N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	1728	-0-	-462 B	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
07		2232 N	2036	-0-	-196 B	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
08		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0	1863	-0-	1863 B	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
10		0	2112	-0-	2112 B	-0-	3975 2112 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-		-0-
06	690 N	612	-0-	-78 B	-0-	612 2		N	-0-		-0-
07	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2		N	-0-		-0-
08	868 N	753	-0-	-115 B	-0-	753 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-		-0-
10	0	629	-0-	629 B	629	629 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1193	-0-	-140 B	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	800	-0-	800 B	800	800 2		N	-0-		-0-
10	0	1244	-0-	1244 B	2044	1244 2		N	-0-		-0-
-----											
BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
06	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	2 1	504 2	N	-0-		-0-
08	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	487	-0-	487 B	487	487 2		N	-0-		-0-
10	0	513	-0-	513 B	1000	513 2		N	-0-		-0-
-----											
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-		-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	368	-0-	368 B	368	368 2		N	-0-		-0-
10	0	396	-0-	396 B	764	396 2		N	-0-		-0-
-----											
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 - 3200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 - 2921
05	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 2		N	-0-		-0-
06	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	464	-0-	464 B	464	464 2		N	-0-		-0-
10	0	500	-0-	500 B	964	500 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
06	630 N	482	-0-	-148 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
07	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
08	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2	N	-0-			-0-
10	0	567	-0-	567 B		567	2	N	-0-			-0-
-----												
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	298	-0-	298 B		298	2	N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316 B		614	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-			-0-
06	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
07	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2	N	-0-			-0-
08	713 N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	659	-0-	659 B		659	2	N	-0-			-0-
10	0	701	-0-	701 B		1360	2	N	-0-			-0-
-----												
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192 B		192	2	N	-0-			-0-
-----												
EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2	N	-0-			-0-
08	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	268	-0-	268 B		268	2	N	-0-			-0-
10	0	279	-0-	279 B		547	2	N	-0-			-0-
-----												
FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
07	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2	N	-0-			-0-
10	0	427	-0-	427 B		427	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GIBNER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744 N	584	-0-	-160 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
07	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	600	-0-	600 B	600	600	2			N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613 B	1213	613	2			N	-0-			-0-
-----														
GORMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
06	900 N	842	-0-	-58 B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	961 N	815	-0-	-146 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
08	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
10	0	781	-0-	781 B	781	781	2			N	-0-			-0-
-----														
GUY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 -	3260	
05	1860 N	273	-0-	-1587 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1003	-0-	1003 B	1003	1003	2			N	-0-			-0-
10	0	440	-0-	440 B	1443	440	2			N	-0-			-0-
-----														
HAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 -	3050	
05	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
-----														
HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 -	2961	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	2107 N	861	-0-	-1246 B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MARTHA		WELL #:		1		RRCID -> 027986		COMPL. DATE 09/10/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		868 N	308	-0-	-560 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
06		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
07		930 N	295	-0-	-635 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	851	-0-	851 B	851	851 2	N	-0-			-0-
10		0	302	-0-	302 B	1153	302 2	N	-0-			-0-
-----												
MASON -D-		WELL #:		1		RRCID -> 027987		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
07		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
08		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	323	-0-	323 B	323	323 2	N	-0-			-0-
10		0	355	-0-	355 B	678	355 2	N	-0-			-0-
-----												
MEADOR -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
06		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
07		744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
08		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	686	-0-	686 B	686	686 2	N	-0-			-0-
10		0	719	-0-	719 B	1405	719 2	N	-0-			-0-
-----												
MORRIS -M-		WELL #:		1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05		3379 N	3260	-0-	-119 B	-0-	3260 2	N	-0-			-0-
06		3180 N	3173	-0-	-7 B	-0-	3173 2	N	-0-			-0-
07		3379 N	3156	-0-	-223 B	-0-	3156 2	N	-0-			-0-
08		3255 N	3123	-0-	-132 B	-0-	3123 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3180 N	3147	-0-	-33 B	-0-	3147 2	N	-0-			-0-
10		0	3342	-0-	3342 B	3342	3342 2	N	-0-			-0-
-----												
NOR -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ORLAND		WELL #:		1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0	842	-0-	842 B	842	842 2	N	-0-			-0-
10		0	893	-0-	893 B	1735	893 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARKER -L-				WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
07		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
08		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10		0	442	-0-	442 B		442 2	N	-0-			-0-
-----												
PEARL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1953 N	1875	-0-	-78 B	-0-	1875 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1791	-0-	-39 B	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1678	-0-	1678 B		1678 2	N	-0-			-0-
10		0	1826	-0-	1826 B	3504	1826 2	N	-0-			-0-
-----												
SHERMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	1453	-0-	1453 B		1453 2	N	-0-			-0-
10		0	1524	-0-	1524 B	2977	1524 2	N	-0-			-0-
-----												
SWENY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		2666 N	2539	-0-	-127 B	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
06		2460 N	2406	-0-	-54 B	-0-	2406 2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2450	-0-	-92 B	-0-	2450 2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2505	-0-	-37 B	-0-	2505 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	2380	-0-	2380 B		2380 2	N	-0-			-0-
10		0	2287	-0-	2287 B	4667	2287 2	N	-0-			-0-
-----												
DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
05		14B2 EXT	1571	-0-	1571 B	10669	1571 3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1328	-0-	1328 B	11997	1328 3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1589	-0-	1589 B	13586	1589 3	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1694	-0-	1694 B	15280	1694 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15280												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		15280 2	N	-0-			-0-
10		14B DENY	1331	-0-	1331 B	16611	1331 2	N	-0-			-0-
-----												
TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		217 N	25	-0-	-192 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07		124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0	28	-0-	28 B		28 2	N	-0-			-0-
10		0	34	-0-	34 B	62	34 2	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WITT		WELL #:		1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	3036 - 3287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1333 N	835	-0-	-498 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06		930 N	629	-0-	-301 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	761	-0-	761 B	761	761	2		N	-0-			-0-
10		0	570	-0-	570 B	1331	570	2		N	-0-			-0-
-----														
TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	142	-0-	142 B	142	142	2		N	-0-			-0-
10		0	94	-0-	94 B	236	94	2		N	-0-			-0-
-----														
TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		8753 N	8753	-0-	-0- B	-0-	8753	2		N	-0-			-0-
06		7897 N	7897	-0-	-0- B	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
07		8618 N	6220	-0-	-2398 B	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
08		8742 N	7751	-0-	-991 B	-0-	7751	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	7490	-0-	7490 B	7490	7490	2		N	-0-			-0-
10		0	2843	-0-	2843 B	10333	2843	2		N	-0-			-0-
-----														
TEXAS HUGOTON GU -3-				WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	682	1	3073	2	N	-0-		-0-
06		3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	660	1	2596	2	N	-0-		-0-
07		3448 N	3448	-0-	-0- B	-0-	682	1	2766	2	N	-0-		-0-
08		3751 N	3472	-0-	-279 B	-0-	682	1	2790	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	3000	-0-	3000 B	3000	660	1	2340	2	N	-0-		-0-
10		0	1816	-0-	1816 B	4816	682	1	1134	2	N	-0-		-0-
-----														
TEXAS HUGOTON GU -9-				WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 - 3080	
05		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1642	-0-	-188 B	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
10		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126	2		N	-0-			-0-
-----														
TEXAS HUGOTON GU -10-				WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		2883 N	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2345	-0-	-25 B	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2251	-0-	-229 B	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
08		2728 N	2603	-0-	-125 B	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	2247	-0-	2247 B	2247	2247	2		N	-0-			-0-
10		0	1722	-0-	1722 B	3969	1722	2		N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
05	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2	N	-0-		-0-	
06	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
08	1271	N	885	-0-	-386	B	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840	N	126	-0-	-714	B	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
10	0		282	-0-	282	B		282	2	N	-0-		-0-	
-----														
TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	1457	N	747	-0-	-710	B	-0-	182	1	N	-0-		-0-	
06	1680	N	1191	-0-	-489	B	-0-	184	1	N	-0-		-0-	
07	2077	N	1498	-0-	-579	B	-0-	291	1	N	-0-		-0-	
08	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	174	1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0		1678	-0-	1678	B		169	1	N	-0-		-0-	
10	0		413	-0-	413	B		2091	204	1	209	2	N	-0-
-----														
DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891														
05	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	2	N	-0-		-0-	
06	2100	N	2036	-0-	-64	B	-0-	2036	2	N	-0-		-0-	
07	2294	N	2273	-0-	-21	B	-0-	2273	2	N	-0-		-0-	
08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	2	N	-0-		-0-	
10	0		2344	-0-	2344	B		2344	2	N	-0-		-0-	
-----														
CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357														
05	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	2	N	-0-		-0-	
06	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	2	N	-0-		-0-	
07	2542	N	1925	-0-	-617	B	-0-	1925	2	N	-0-		-0-	
08	2387	N	2220	-0-	-167	B	-0-	2220	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0		2593	-0-	2593	B		2593	2	N	-0-		-0-	
10	0		1358	-0-	1358	B		3951	1358	2	N	-0-	-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WALSH				WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		899 N	813	-0-	-86 B	-0-	813 2			N	-0-			-0-
06		810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775 2			N	-0-			-0-
07		806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 2			N	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	772	-0-	772 B	772	772 2			N	-0-			-0-
10		0	768	-0-	768 B	1540	768 2			N	-0-			-0-
-----														
KOOS				WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288	
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOSS				WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930	
05		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2			N	-0-			-0-
06		900 N	689	-0-	-211 B	-0-	689 2			N	-0-			-0-
07		899 N	752	-0-	-147 B	-0-	752 2			N	-0-			-0-
08		837 N	766	-0-	-71 B	-0-	766 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	722	-0-	722 B	722	722 2			N	-0-			-0-
10		0	816	-0-	816 B	1538	816 2			N	-0-			-0-
-----														
GILMORE				WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005	
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2			N	-0-			-0-
06		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2			N	-0-			-0-
07		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2			N	-0-			-0-
08		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	438	-0-	438 B	438	438 2			N	-0-			-0-
10		0	473	-0-	473 B	911	473 2			N	-0-			-0-
-----														
ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086	
05		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2			N	-0-			-0-
06		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2			N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0	181	-0-	181 B	181	181 2			N	-0-			-0-
10		0	150	-0-	150 B	331	150 2			N	-0-			-0-
-----														
HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910	
05		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 2			N	-0-			-0-
06		2190 N	1927	-0-	-263 B	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
07		2263 N	1826	-0-	-437 B	-0-	1826 2			N	-0-			-0-
08		2232 N	1802	-0-	-430 B	-0-	1802 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1920 N	1092	-0-	-828 B	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
10		0	1493	-0-	1493 B	1493	1493 2			N	-0-			-0-

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
05		3348 N	2986	-0-	-362 B	-0-	2986	2	N	-0-	-0-
06		3030 N	2733	-0-	-297 B	-0-	2733	2	N	-0-	-0-
07		3193 N	3005	-0-	-188 B	-0-	3005	2	N	-0-	-0-
08		2976 N	2863	-0-	-113 B	-0-	2863	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	2921	-0-	2921 B	-0-	2921	2	N	-0-	-0-
10		0	3225	-0-	3225 B	-0-	6146	3225	2	N	-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335
-----											
05		2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	374	1	2508	2	N -0-
06		3270 N	3212	-0-	-58 B	-0-	402	1	2810	2	N -0-
07		3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	419	1	2928	2	N -0-
08		2883 N	1677	-0-	-1206 B	-0-	1677	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3210 N	-0-	-0-	-3210 B	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TIBBETTS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914
-----											
05		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10		0	34	-0-	34 B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
-----											
STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067
-----											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202
-----											
05		1240 N	1137	-0-	-103 B	-0-	1137	2	N	-0-	-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2	N	-0-	-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2	N	-0-	-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	1359	-0-	1359 B	-0-	1359	2	N	-0-	-0-
10		0	1379	-0-	1379 B	-0-	2738	1379	2	N	-0-
-----											
LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254
-----											
05		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
06		60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	17	-0-	17 B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
10		0	8	-0-	8 B	-0-	25	8	2	N	-0-
-----											

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975														
05	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	638	-0-	638 B	638	638	2			N	-0-			-0-
10	0	668	-0-	668 B	1306	668	2			N	-0-			-0-
-----														
COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056														
05	3131 #	3129	-0-	-2 B	-115	3129	2			N	-0-			-0-
06	3030 #	2819	-0-	-211 B	-326	2819	2			N	-0-			-0-
07	3131 #	2768	-0-	-363 B	-689	2768	2			N	-0-			-0-
08	3131 #	2718	-0-	-413 B	-1102	2718	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102														
09	0	2754	-0-	2754 B	1652	2754	2			N	-0-			-0-
10	0	3061	-0-	3061 B	4713	3061	2			N	-0-			-0-
-----														
EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138														
05	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	315	1	1684	2	N	-0-			-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	289	1	1835	2	N	-0-			-0-
07	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	322	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	268	1	1805	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2279	-0-	2279 B	2279	285	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	0	2528	-0-	2528 B	4807	325	1	2203	2	N	-0-			-0-
-----														
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008														
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
06	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
08	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	613	-0-	613 B	613	613	2			N	-0-			-0-
10	0	681	-0-	681 B	1294	681	2			N	-0-			-0-
-----														
CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WILMETH				WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
06		720 N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
07		744 N	670	-0-	-74 B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
08		713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	631	-0-	631 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
10		0	694	-0-	694 B	-0-	1325	694	2	N	-0-		-0-
-----													
BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVENS -L-				WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
05		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
06		690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
07		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
08		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
10		0	694	-0-	694 B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
-----													
HAMMOND				WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872
05		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	881	-0-	-349 B	-0-	881	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1038	-0-	-202 B	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
10		0	796	-0-	796 B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
-----													
JACKSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
05		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
06		450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
08		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	433	-0-	433 B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
10		0	476	-0-	476 B	-0-	909	476	2	N	-0-		-0-
-----													
BLAKE TRUST -1-				WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	400	2	2 9 N	2	2 1		1
06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	385	2	2 9 N	2	2 1		1
07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	395	2	2 9 N	2	2 1		1
08		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	341	2	2 9 N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	303	-0-	-87 B	-0-	301	2	2 9 N	2	2 1		1
10		0	290	-0-	290 B	-0-	290	2	2 9 N	2	2 1		1

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
CRAIG -G-				WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800					
M	O	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
LUCK				WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992 - 3136					
05	775 N	732	-0-	-43	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-	
06	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-	
07	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-	
08	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	894	-0-	894	B		894	2			N	-0-					-0-	
10	0	951	-0-	951	B	1845	951	2			N	-0-					-0-	
EFFIE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024 - 3200					
05	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-	
06	1320 N	1252	-0-	-68	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-	
07	1395 N	1294	-0-	-101	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-	
08	1364 N	1292	-0-	-72	B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	1231	-0-	1231	B		1231	2			N	-0-					-0-	
10	0	1424	-0-	1424	B	2655	1424	2			N	-0-					-0-	
BIVINS -Y-				WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142					
05	1364 N	1293	-0-	-71	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-	
06	1350 N	988	-0-	-362	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-	
07	1426 N	1254	-0-	-172	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-	
08	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	1286	-0-	1286	B		1286	2			N	-0-					-0-	
10	0	1374	-0-	1374	B	2660	1374	2			N	-0-					-0-	
LIGHTER				WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854					
05	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-	
07	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-	
08	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	701	-0-	701	B		701	2			N	-0-					-0-	
10	0	728	-0-	728	B	1429	728	2			N	-0-					-0-	
WOHLFORD -D-				WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162					
05	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-	
06	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-	
07	1085 N	615	-0-	-470	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-	
08	1364 N	1307	-0-	-57	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0	976	-0-	976	B		976	2			N	-0-					-0-	
10	0	944	-0-	944	B	1920	944	2			N	-0-					-0-	

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		6978 N	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
06		7440 N	7440	-0-	-0- B	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
07		5859 N	5261	-0-	-598 B	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
08		6975 N	5315	-0-	-1660 B	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	7636	-0-	7636 B	7636	7636	2			N	-0-			-0-
10		0	6387	-0-	6387 B	14023	6387	2			N	-0-			-0-
-----															
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140															
-----															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	57	-0-	57 B	57	57	2			N	-0-			-0-
10		0	10	-0-	10 B	67	10	2			N	-0-			-0-
-----															
BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345															
-----															
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06		630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07		620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	583	-0-	583 B	583	583	2			N	-0-			-0-
10		0	540	-0-	540 B	1123	540	2			N	-0-			-0-
-----															
PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948															
-----															
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	213	-0-	213 B	213	213	2			N	-0-			-0-
10		0	212	-0-	212 B	425	212	2			N	-0-			-0-
-----															
KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313															
-----															
05		744 N	609	-0-	-135 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
06		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	577	-0-	577 B	577	577	2			N	-0-			-0-
10		0	538	-0-	538 B	1115	538	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666															
-----															
05		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-			-0-
06		2490 N	2203	-0-	-287 B	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
07		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0	2191	-0-	2191 B	2191	2191	2			N	-0-			-0-
10		0	2224	-0-	2224 B	4415	2224	2			N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1617	-0-	-63 B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1593	-0-	-27 B	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
10	0	1489	-0-	1489 B	1489	1489 2		N	-0-			-0-
-----												
PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994												
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	380	-0-	380 B	380	380 2		N	-0-			-0-
10	0	418	-0-	418 B	798	418 2		N	-0-			-0-
-----												
RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760												
05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2003	-0-	-397 B	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2202	-0-	-216 B	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2103	-0-	2103 B	2103	2103 2		N	-0-			-0-
10	0	2183	-0-	2183 B	4286	2183 2		N	-0-			-0-
-----												
WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268												
05	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1548	-0-	-33 B	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1560	-0-	1560 B	1560	1560 2		N	-0-			-0-
10	0	1584	-0-	1584 B	3144	1584 2		N	-0-			-0-
-----												
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714												
05	1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1245	-0-	-150 B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1258	-0-	1258 B	1258	1258 2		N	-0-			-0-
10	0	1346	-0-	1346 B	2604	1346 2		N	-0-			-0-
-----												
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200												
05	3658 N	3326	-0-	-332 B	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
06	3330 N	3163	-0-	-167 B	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
07	3534 N	3296	-0-	-238 B	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
08	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	3146	-0-	3146 B	3146	3146 2		N	-0-			-0-
10	0	3534	-0-	3534 B	6680	3534 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
06		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	106	-0-	106 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		0	116	-0-	116 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----													
WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
05		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
07		2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
08		2232 N	2185	-0-	-47 B	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
10		0	2180	-0-	2180 B	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
-----													
SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
08		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10		0	336	-0-	336 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
-----													
BLAKE				WELL #:	1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254
05		3627 N	3368	-0-	-259 B	-0-	3348 2	20 9	N	18	15 1		12
06		3450 N	3062	-0-	-388 B	-0-	3045 2	17 9	N	15	15 1		12
07		3410 N	3277	-0-	-133 B	-0-	3262 2	15 9	N	14	15 1		11
08		3379 N	2648	-0-	-731 B	-0-	2633 2	15 9	N	14	14 1		11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	2860	-0-	2860 B	-0-	2843 2	17 9	N	15	19 1		7
10		0	3378	-0-	3378 B	-0-	6238 2	21 9	N	19	18 1		8
-----													
HART -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
05		372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06		330 N	209	-0-	-121 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07		341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	26 1	271 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	244	-0-	244 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10		0	315	-0-	315 B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
-----													
LAWYER				WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
05		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	28 1	330 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10		0	356	-0-	356 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-



-----																		
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
LANGSTON -A-		WELL #:		2347		RRCID ->		155748		COMPL. DATE		05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768	-	3841
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			N	-0-				-0-			
06		480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 2			N	-0-				-0-			
07		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-				-0-			
08		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		420 N	152	-0-	-268 B	-0-	152 2			N	-0-				-0-			
10		0	18	-0-	18 B	18	18 2			N	-0-				-0-			
-----																		
SMITHER		WELL #:		1R		RRCID ->		156973		COMPL. DATE		11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960	-	3134
05		1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220 2			N	-0-				-0-			
06		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2			N	-0-				-0-			
07		1240 N	1200	-0-	-40 B	-0-	1200 2			N	-0-				-0-			
08		1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0	1142	-0-	1142 B	1142	1142 2			N	-0-				-0-			
10		0	1205	-0-	1205 B	2347	1205 2			N	-0-				-0-			
-----																		
PROPER		WELL #:		2RE		RRCID ->		158960		COMPL. DATE		05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772	-	2870
05		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	403 1	584 2		N	-0-				-0-			
06		840 N	818	-0-	-22 B	-0-	390 1	428 2		N	-0-				-0-			
07		1085 N	811	-0-	-274 B	-0-	403 1	408 2		N	-0-				-0-			
08		992 N	816	-0-	-176 B	-0-	403 1	413 2		N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0	675	-0-	675 B	675	390 1	285 2		N	-0-				-0-			
10		0	888	-0-	888 B	1563	403 1	485 2		N	-0-				-0-			
-----																		
LEE K		WELL #:		13R		RRCID ->		161891		COMPL. DATE		10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122	-	3208
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0	1	-0-	1 B	1	1 2			N	-0-				-0-			
10		0	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-				-0-			
-----																		
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381		RRCID ->		162313		COMPL. DATE		02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648	-	3072
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	108	-0-	108 B	108	108 1			N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	102	-0-	102 B	210	102 1			N	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	133	-0-	133 B	343	133 1			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 343																		
09		0	172	-0-	172 B	515	172 1			N	-0-				-0-			
10		0	87	-0-	87 B	602	87 1			N	-0-				-0-			
-----																		
SHOUN A		WELL #:		2348		RRCID ->		162615		COMPL. DATE		02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556	-	2970
05		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	186 1	623 2		N	-0-				-0-			
06		240 N	169	-0-	-71 B	-0-	118 1	51 2		N	-0-				-0-			
07		589 N	26	-0-	-563 B	-0-	26 1			N	-0-				-0-			
08		806 N	2	-0-	-804 B	-0-	2 2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	203 1	556 2		N	-0-				-0-			
10		0	1254	-0-	1254 B	1254	305 1	949 2		N	-0-				-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
FOREMAN A				WELL #: 2333	RRCID -> 163232	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2670	- 3352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
KLEKAMP -A-				WELL #: 2384	RRCID -> 163286	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2728	- 3278								
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	342	1	261	2	N	-0-					-0-	
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	225	1	379	2	N	-0-					-0-	
07	465 N	149	-0-	-316 B	-0-	144	1	5	2	N	-0-					-0-	
08	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	447	1	724	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	891	-0-	891 B	891	365	1	526	2	N	-0-					-0-	
10	0	733	-0-	733 B	1624	311	1	422	2	N	-0-					-0-	
FREE				WELL #: 7R	RRCID -> 163309	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2760	- 2910								
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-	
06	420 N	295	-0-	-125 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-	
07	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-	
08	372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	15					N	-0-					-0-	
BUZZARD				WELL #: 2	RRCID -> 163372	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3042	- 3145								
05	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-	
06	510 N	420	-0-	-90 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-	
07	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-	
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	419	-0-	419 B	419	419	2			N	-0-					-0-	
10	0	495	-0-	495 B	914	495	2			N	-0-					-0-	
WICKLINE A				WELL #: 1R	RRCID -> 164572	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3092	- 3371								
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-	
06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-	
07	1581 N	1458	-0-	-123 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-	
08	1426 N	91	-0-	-1335 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	2022	-0-	2022 B	2022	2022	2			N	-0-					-0-	
10	0	2127	-0-	2127 B	4149	2127	2			N	-0-					-0-	
PETTY A				WELL #: 1R	RRCID -> 164658	COMPL. DATE 05/14/1997	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3290	- 3334								
05	1705 N	992	-0-	-713 B	-0-	312	1	680	2	N	-0-					-0-	
06	1620 N	1524	-0-	-96 B	-0-	390	1	1134	2	N	-0-					-0-	
07	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	364	1	1209	2	N	-0-					-0-	
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	403	1	1154	2	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	1489	-0-	1489 B	1489	390	1	1099	2	N	-0-					-0-	
10	0	1369	-0-	1369 B	2858	403	1	966	2	N	-0-					-0-	

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----													
05	2356 N	1779	-0-	-577 B	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1553	-0-	-757 B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1157	-0-	-796 B	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1144	-0-	-623 B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	527	-0-	527 B	527	527	2		N	-0-			-0-
10	0	1247	-0-	1247 B	1774	1247	2		N	-0-			-0-
-----													
HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070													
05	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	116	1	780	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	130	1	905	2	N	-0-		-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	140	1	975	2	N	-0-		-0-
08	899 N	487	-0-	-412 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379													
05	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	403	1	507	2	N	-0-		-0-
06	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	390	1	498	2	N	-0-		-0-
07	930 N	820	-0-	-110 B	-0-	364	1	456	2	N	-0-		-0-
08	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	403	1	407	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	783	-0-	783 B	783	390	1	393	2	N	-0-		-0-
10	0	778	-0-	778 B	1561	403	1	375	2	N	-0-		-0-
-----													
DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938													
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	310	-0-	310 B	310	310	2		N	-0-			-0-
10	0	747	-0-	747 B	1057	747	2		N	-0-			-0-
-----													
PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973													
05	1736 N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1213	-0-	-377 B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1227	-0-	-199 B	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
10	0	1532	-0-	1532 B	1532	1532	2		N	-0-			-0-

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	10	1	1169	2	N	-0-				-0-
06		1230 N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
07		1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	50	1	1257	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
10		0	1069	-0-	1069 B	1069	1069	2			N	-0-				-0-
-----																
LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170				
05		713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-				-0-
06		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-				-0-
07		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-				-0-
08		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	736	-0-	736 B	-0-	736	2			N	-0-				-0-
10		0	658	-0-	658 B	1394	658	2			N	-0-				-0-
-----																
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290				
05		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
06		1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	883	2			N	-0-				-0-
07		1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908	2			N	-0-				-0-
08		1023 N	895	-0-	-128 B	-0-	62	1	833	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	540	1	1484	2	N	-0-				-0-
10		0	565	-0-	565 B	565	99	1	466	2	N	-0-				-0-
							78	4								
-----																
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130				
05		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-				-0-
06		510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378	2			N	-0-				-0-
07		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-				-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	393	-0-	393 B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10		0	463	-0-	463 B	856	463	2	524	4	N	-0-				-0-
-----																
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103				
05		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1205	2	7	9	N	6	5	1		4
06		1230 N	1183	-0-	-47 B	-0-	1176	2	7	9	N	6	6	1		4
07		1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1225	2	7	9	N	6	6	1		4
08		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1228	2	8	9	N	7	6	1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	1190	-0-	1190 B	1190	1183	2	7	9	N	6	9	1		2
10		0	1224	-0-	1224 B	2414	1215	2	696	4	N	8	7	1		3
							9	9								
-----																
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366				
05		1736 N	841	-0-	-895 B	-0-	841	2			N	-0-				-0-
06		1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
07		1674 N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
08		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2	932	4	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0	1567	-0-	1567 B	1567	1567	2			N	-0-				-0-
10		0	1610	-0-	1610 B	3177	1610	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
JESTER A				WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-	
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	531	4	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	67	-0-	67 B	67	67	2			N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	67					N	-0-				-0-	
-----																
BIV -B-				WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170				
05	620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-				-0-	
06	600 N	426	-0-	-174 B	-0-	426	2			N	-0-				-0-	
07	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-				-0-	
08	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2	665	4	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1076	-0-	1076 B	1076	1076	2			N	-0-				-0-	
10	0	1127	-0-	1127 B	2203	1127	2			N	-0-				-0-	
-----																
SEELEY				WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3150 - 3400				
05	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-				-0-	
06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2			N	-0-				-0-	
07	1829 N	1810	-0-	-19 B	-0-	1810	2			N	-0-				-0-	
08	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2	663	4	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2			N	-0-				-0-	
10	0	1473	-0-	1473 B	1473	1473	2			N	-0-				-0-	
-----																
KEENAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2655 - 3325				
05	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	558	1	1456	2	N	-0-				-0-	
06	1950 N	1615	-0-	-335 B	-0-	425	1	1190	2	N	-0-				-0-	
07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	481	1	1260	2	N	-0-				-0-	
08	2015 N	1794	-0-	-221 B	-0-	531	1	1263	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1521	-0-	1521 B	1521	425	1	1096	2	N	-0-				-0-	
10	0	1576	-0-	1576 B	3097	412	1	1164	2	N	-0-				-0-	
-----																
BLAKE -49-				WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222				
05	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1564	2	10	9	N	9	7	1		6	
06	1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	1502	2	9	9	N	8	8	1		6	
07	1581 N	1566	-0-	-15 B	-0-	1559	2	7	9	N	6	7	1		5	
08	1581 N	1555	-0-	-26 B	-0-	1546	2	9	9	N	8	7	1		6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	1466	-0-	1466 B	1466	1457	2	9	9	N	8	11	1		3	
10	0	1504	-0-	1504 B	2970	1495	2	9	9	N	8	8	1		3	
-----																
DAVIS, M.				WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2577 - 3350				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4429					N	-0-				-0-	
06	0 N	742	-0-	742 B	5171	742	2			N	-0-				-0-	
07	3100 N	812	-0-	-2288 B	2883	812	2			N	-0-				-0-	
08	3100 N	1080	-0-	-2020 B	863	1080	2			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				863												
09	0	891	-0-	891 B	1754	891	2			N	-0-				-0-	
10	0	959	-0-	959 B	2713	959	2			N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAIG E				WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-		-0-
06		270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2		N	-0-		-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	284	-0-	284 B		284	2		N	-0-		-0-
10		0	310	-0-	310 B		594	310	2	N	-0-		-0-
-----													
MATHEWS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220	
05		1767 N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	2		N	-0-		-0-
06		1650 N	1595	-0-	-55 B	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1606	-0-	-192 B	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1611	-0-	-94 B	-0-	1611	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	1495	-0-	1495 B		1495	2		N	-0-		-0-
10		0	1609	-0-	1609 B		3104	1609	2	N	-0-		-0-
-----													
THOR				WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930	
05		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2		N	-0-		-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	1246	-0-	1246 B		1246	2		N	-0-		-0-
10		0	1298	-0-	1298 B		2544	1298	2	N	-0-		-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DAVIS, M.				WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	
05		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	499	1	1744	2	N	-0-	-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	540	1	1782	2	N	-0-	-0-
07		2232 N	1981	-0-	-251 B	-0-	476	1	1505	2	N	-0-	-0-
08		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	2251	-0-	2251 B		540	1	1711	2	N	-0-	-0-
10		0	2008	-0-	2008 B		4259	450	1	1558	2	N	-0-
-----													
HIGGS				WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185	
05		1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	1133	-0-	1133 B		1133	2		N	-0-		-0-
10		0	1170	-0-	1170 B		2303	1170	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218										
IVENS S												WELL #:		1R	RRCID -> 188877	COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 -	3103
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE								
05		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-		1134 2		N	-0-			-0-								
06		1170 N	1059	-0-	-111 B	-0-		1059 2		N	-0-			-0-								
07		1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-		1081 2		N	-0-			-0-								
08		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-		1531 2	4132 4	N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		0	1467	-0-	1467 B	1467		1467 2		N	-0-			-0-								
10		0	1517	-0-	1517 B	2984		1517 2		N	-0-			-0-								
-----																						
BIVINS DD												WELL #:		1RR	RRCID -> 188881	COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 -	3027
05		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-		1796 2		N	-0-			-0-								
06		1800 N	1683	-0-	-117 B	-0-		1683 2		N	-0-			-0-								
07		1798 N	1148	-0-	-650 B	-0-		1148 2		N	-0-			-0-								
08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-		2188 2		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		0	1882	-0-	1882 B	1882		1882 2		N	-0-			-0-								
10		0	1953	-0-	1953 B	3835		1953 2		N	-0-			-0-								
-----																						
NELSON -A-												WELL #:		2	RRCID -> 189419	COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 -	3400
05		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-		1521 2		N	-0-			-0-								
06		1500 N	1454	-0-	-46 B	-0-		1454 2		N	-0-			-0-								
07		1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-		1414 2		N	-0-			-0-								
08		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-		1588 2		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		0	1583	-0-	1583 B	1583		1583 2		N	-0-			-0-								
10		0	1521	-0-	1521 B	3104		1521 2		N	-0-			-0-								
-----																						
SEELEY -A-												WELL #:		2	RRCID -> 189421	COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 -	3400
05		4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-		4696 2		N	-0-			-0-								
06		4470 N	4431	-0-	-39 B	-0-		4431 2		N	-0-			-0-								
07		4683 N	4683	-0-	-0- B	-0-		4683 2		N	-0-			-0-								
08		5095 N	5095	-0-	-0- B	-0-		5095 2		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		4440 N	4043	-0-	-397 B	-0-		4043 2		N	-0-			-0-								
10		0	4718	-0-	4718 B	4718		4718 2		N	-0-			-0-								
-----																						
CALVIRD A												WELL #:		3	RRCID -> 191832	COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 -	3130
05		3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-		699 1	2312 2	N	-0-			-0-								
06		2310 N	1833	-0-	-477 B	-0-		1833 2		N	-0-			-0-								
07		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-		1836 2		N	-0-			-0-								
08		3007 N	2530	-0-	-477 B	-0-		2530 2		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-		828 1	2398 2	N	-0-			-0-								
10		0	1235	-0-	1235 B	1235		1235 2		N	-0-			-0-								
-----																						
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15												WELL #:		1R	RRCID -> 193107	COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 -	3388
05		1240 N	904	-0-	-336 B	-0-		221 1	683 2	N	-0-			-0-								
06		1980 N	1328	-0-	-652 B	-0-		206 1	1122 2	N	-0-			-0-								
07		2728 N	574	-0-	-2154 B	-0-		112 1	462 2	N	-0-			-0-								
08		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-		229 1	2576 2	N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		0	2189	-0-	2189 B	2189		221 1	1968 2	N	-0-			-0-								
10		0	403	-0-	403 B	2592		199 1	204 2	N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 2			N	-0-			-0-
06		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506 2			N	-0-			-0-
07		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3309	-0-	209 B	209	3309 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				209										
09		0	1778	-0-	1778 B	1987	1778 2			N	-0-			-0-
10		0	2727	-0-	2727 B	4714	2727 2			N	-0-			-0-
-----														
EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150	
05		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 2			N	-0-			-0-
06		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2			N	-0-			-0-
07		713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691 2			N	-0-			-0-
08		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	662	-0-	662 B	662	662 2			N	-0-			-0-
10		0	697	-0-	697 B	1359	697 2			N	-0-			-0-
-----														
FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220	
05		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 2			N	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2			N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	633	-0-	633 B	633	633 2			N	-0-			-0-
10		0	659	-0-	659 B	1292	659 2			N	-0-			-0-
-----														
PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 - 2860	
05		1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
06		1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
08		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	1377	-0-	1377 B	1377	1377 2			N	-0-			-0-
10		0	1440	-0-	1440 B	2817	1440 2			N	-0-			-0-
-----														
CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247	
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-			-0-
06		420 N	61	-0-	-359 B	-0-	61 2			N	-0-			-0-
07		434 N	189	-0-	-245 B	-0-	189 2			N	-0-			-0-
08		155 N	45	-0-	-110 B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	94	-0-	94 B	94	94 2			N	-0-			-0-
10		0	43	-0-	43 B	137	43 2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066	
05		3441 N	3342	-0-	-99 B	-5640	3342 2			N	-0-			-0-
06		3270 N	3182	-0-	-88 B	-5640	3182 2			N	-0-			-0-
07		3317 N	3179	-0-	-138 B	-5640	3179 2			N	-0-			-0-
08		3348 N	3098	-0-	-250 B	-5640	3098 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5640								
09		0	2906	-0-	2906 B	2906	2906 2			N	-0-			-0-
10		0	3163	-0-	3163 B	6069	3163 2			N	-0-			-0-



-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VIRGIL A		WELL #:		1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
05	1674	N	1629	-0-	-45	B	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	
06	1560	N	1549	-0-	-11	B	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	
07	1674	N	1581	-0-	-93	B	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	
08	1643	N	1538	-0-	-105	B	-0-	1538	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0		1534	-0-	1534	B	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	
10	0		1589	-0-	1589	B	-0-	3123	2	N	-0-	-0-	
-----													
SLOAN "A"		WELL #:		1R		RRCID -> 199994		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258			
05	1395	N	960	-0-	-435	B	-0-	429	1	531	2	N	-0-
06	1860	N	1246	-0-	-614	B	-0-	417	1	829	2	N	-0-
07	1147	N	937	-0-	-210	B	-0-	239	1	698	2	N	-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	682	1	1434	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	660	1	1228	2	N	-0-
10	0		1799	-0-	1799	B	-0-	682	1	1117	2	N	-0-
-----													
PRICE -A-		WELL #:		1R		RRCID -> 200231		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950			
05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	255	1	556	2	N	-0-
06	960	N	844	-0-	-116	B	-0-	281	1	563	2	N	-0-
07	682	N	246	-0-	-436	B	-0-	26	1	220	2	N	-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	384	1	689	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0		968	-0-	968	B	-0-	364	1	604	2	N	-0-
10	0		805	-0-	805	B	-0-	1773	1	493	2	N	-0-
-----													
TEXHOMA		WELL #:		1R		RRCID -> 200553		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892			
05	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	
06	1110	N	1015	-0-	-95	B	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	
07	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	
08	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
10	0		1069	-0-	1069	B	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	
-----													
ZOFNESS		WELL #:		1R		RRCID -> 200942		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:		1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350			
05	5609	N	5609	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4462	2	N	-0-
06	4290	N	3932	-0-	-358	B	-0-	1110	1	2822	2	N	-0-
07	5642	N	2704	-0-	-2938	B	-0-	1147	1	1557	2	N	-0-
08	5699	N	5699	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4552	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0		5289	-0-	5289	B	-0-	1110	1	4179	2	N	-0-
10	0		5393	-0-	5393	B	-0-	10682	1	4246	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	178	-0-	178 B	178	178 2	N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188 B	366	188 2	N	-0-			-0-
-----											
CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963
05	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2	N	-0-			-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1916	-0-	-6 B	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1905	-0-	-79 B	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1934	-0-	-16 B	-0-	1934 2	N	-0-			-0-
10	0	2006	-0-	2006 B	2006	2006 2	N	-0-			-0-
-----											
GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300
05	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	332	-0-	332 B	332	332 2	N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324 B	656	324 2	N	-0-			-0-
-----											
BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
08	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	409	-0-	409 B	409	409 2	N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403 B	812	403 2	N	-0-			-0-
-----											
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
06	660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
07	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
08	651 N	570	-0-	-81 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	575	-0-	575 B	575	575 2	N	-0-			-0-
10	0	581	-0-	581 B	1156	581 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MINDA A				WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 - 2978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	661	-0-	-21 B	-0-		661 2				N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24 B	-0-		636 2				N	-0-			-0-
07	682 N	652	-0-	-30 B	-0-		652 2				N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-		654 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-		633 2				N	-0-			-0-
10	0	665	-0-	665 B	665		665 2				N	-0-			-0-
-----															
RINEMILL				WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 - 2871		
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-		426 2				N	-0-			-0-
06	510 N	232	-0-	-278 B	-0-		232 2				N	-0-			-0-
07	465 N	217	-0-	-248 B	-0-		217 2				N	-0-			-0-
08	434 N	346	-0-	-88 B	-0-		346 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-		386 2				N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437 B	437		437 2				N	-0-			-0-
-----															
WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 - 3240		
05	1705 N	1660	-0-	-45 B	-0-		1660 2				N	-0-			-0-
06	1620 N	1519	-0-	-101 B	-0-		1519 2				N	-0-			-0-
07	1705 N	1443	-0-	-262 B	-0-		1443 2				N	-0-			-0-
08	1674 N	1447	-0-	-227 B	-0-		1447 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1401	-0-	1401 B	1401		1401 2				N	-0-			-0-
10	0	1461	-0-	1461 B	2862		1461 2				N	-0-			-0-
-----															
MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 - 2895		
05	2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-		2342 2				N	-0-			-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-		2392 2				N	-0-			-0-
07	2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-		2247 2				N	-0-			-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-		2418 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	2341	-0-	2341 B	2341		2341 2				N	-0-			-0-
10	0	2081	-0-	2081 B	4422		2081 2				N	-0-			-0-
-----															
SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 - 3320		
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-		1347 2				N	-0-			-0-
06	1680 N	1679	-0-	-1 B	-0-		1679 2				N	-0-			-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-		1797 2				N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-		1777 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1683	-0-	1683 B	1683		1683 2				N	-0-			-0-
10	0	1741	-0-	1741 B	3424		1741 2				N	-0-			-0-
-----															
WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050		
05	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-		2071 2				N	-0-			-0-
06	2310 N	1774	-0-	-536 B	-0-		1774 2				N	-0-			-0-
07	2201 N	1977	-0-	-224 B	-0-		1977 2				N	-0-			-0-
08	2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-		2004 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	1817	-0-	1817 B	1817		1817 2				N	-0-			-0-
10	0	2043	-0-	2043 B	3860		2043 2				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 - 3140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
06	1620 N	1311	-0-	-309 B	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2	N	-0-		-0-	
08	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	1429	-0-	1429 B	1429	1429	2	N	-0-		-0-	
10	0	1729	-0-	1729 B	3158	1729	2	N	-0-		-0-	
-----												
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165
05	2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2228	2	N	-0-		-0-	
06	2160 N	2092	-0-	-68 B	-0-	2092	2	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2070	-0-	-255 B	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
08	2232 N	2103	-0-	-129 B	-0-	2103	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	2039	-0-	2039 B	2039	2039	2	N	-0-		-0-	
10	0	2257	-0-	2257 B	4296	2257	2	N	-0-		-0-	
-----												
COOPER E		WELL #:		1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 - 3150
05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2	N	-0-		-0-	
06	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3586	-0-	486 B	486	3586	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3958	-0-	858 B	1344	3958	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1344												
09	0	3397	-0-	3397 B	4741	3397	2	N	-0-		-0-	
10	0	3233	-0-	3233 B	7974	3233	2	N	-0-		-0-	
-----												
WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2	N	-0-		-0-	
06	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2	N	-0-		-0-	
07	2015 N	1861	-0-	-154 B	-0-	1861	2	N	-0-		-0-	
08	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2	N	-0-		-0-	
10	0	2193	-0-	2193 B	2193	2193	2	N	-0-		-0-	
-----												
WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126
05	5101 N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2	N	-0-		-0-	
06	5109 N	5109	-0-	-0- B	-0-	5109	2	N	-0-		-0-	
07	4686 N	4686	-0-	-0- B	-0-	4686	2	N	-0-		-0-	
08	5115 N	4887	-0-	-228 B	-0-	4887	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	4994	-0-	4994 B	4994	4994	2	N	-0-		-0-	
10	0	4283	-0-	4283 B	9277	4283	2	N	-0-		-0-	
-----												
TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950
05	8986 N	8986	-0-	-0- B	-0-	844	1	N	-0-		-0-	
06	8448 N	8448	-0-	-0- B	-0-	795	1	N	-0-		-0-	
07	7347 N	7347	-0-	-0- B	-0-	705	1	N	-0-		-0-	
08	8990 N	8380	-0-	-610 B	-0-	868	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	7895	-0-	7895 B	7895	830	1	N	-0-		-0-	
10	0	6823	-0-	6823 B	14718	657	1	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	252 1	1027 2	N	-0-			-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	418 1	1268 2	N	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	669 1	1624 2	N	-0-			-0-
08		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	682 1	1649 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2229	-0-	2229 B	2229	660 1	1569 2	N	-0-			-0-
10		0	1997	-0-	1997 B	4226	537 1	1460 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007	
05		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	682 1	1885 2	N	-0-			-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	660 1	1746 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2402	-0-	-202 B	-0-	682 1	1720 2	N	-0-			-0-
08		2573 N	2406	-0-	-167 B	-0-	682 1	1724 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	2320	-0-	2320 B	2320	660 1	1660 2	N	-0-			-0-
10		0	2358	-0-	2358 B	4678	682 1	1676 2	N	-0-			-0-
-----													
CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385	
05		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	765	-0-	-885 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1653	-0-	1653 B	1653	1653 2		N	-0-			-0-
10		0	1952	-0-	1952 B	3605	1952 2		N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003	
05		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	558 1	1335 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-	457 1	1168 2	N	-0-			-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	558 1	1245 2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1810	-0-	-81 B	-0-	558 1	1252 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	1754	-0-	1754 B	1754	540 1	1214 2	N	-0-			-0-
10		0	1787	-0-	1787 B	3541	558 1	1229 2	N	-0-			-0-
-----													
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960	
05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
06		780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07		806 N	787	-0-	-19 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-
08		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0	780	-0-	780 B	780	780 2		N	-0-			-0-
10		0	802	-0-	802 B	1582	802 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HITZ A				WELL #: 4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	558	1	2418	2	N	-0-			-0-
06	3240 N	2782	-0-	-458 B	-0-	540	1	2242	2	N	-0-			-0-
07	3069 N	2820	-0-	-249 B	-0-	558	1	2262	2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2764	-0-	-212 B	-0-	558	1	2206	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	2745	-0-	2745 B	2745	540	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	0	2722	-0-	2722 B	5467	558	1	2164	2	N	-0-			-0-
-----														
STOLTE A				WELL #: 4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249		
05	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	558	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1947	-0-	-273 B	-0-	462	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	1162	-0-	-1194 B	-0-	206	1	956	2	N	-0-			-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	558	1	1888	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	2236	-0-	2236 B	2236	540	1	1696	2	N	-0-			-0-
10	0	2104	-0-	2104 B	4340	485	1	1619	2	N	-0-			-0-
-----														
BASKIN "A"				WELL #: 4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855 - 3210		
05	4371 N	4059	-0-	-312 B	-0-	1147	1	2912	2	N	-0-			-0-
06	3510 N	3322	-0-	-188 B	-0-	999	1	2323	2	N	-0-			-0-
07	4123 N	3780	-0-	-343 B	-0-	1130	1	2650	2	N	-0-			-0-
08	4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2944	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	3854	-0-	-0- B	-0-	1110	1	2744	2	N	-0-			-0-
10	0	3898	-0-	3898 B	3898	1147	1	2751	2	N	-0-			-0-
-----														
L. M. PRICE				WELL #: 3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351		
05	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	784	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	840	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	868	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	1742	-0-	-583 B	-0-	756	1	986	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	1810	-0-	-170 B	-0-	840	1	970	2	N	-0-			-0-
10	0	1814	-0-	1814 B	1814	868	1	946	2	N	-0-			-0-
-----														
BASKIN "C"				WELL #: 4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 - 3320		
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	403	1	705	2	N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	390	1	691	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	317	1	582	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	868	-0-	-248 B	-0-	277	1	591	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	1211	-0-	1211 B	1211	390	1	821	2	N	-0-			-0-
10	0	962	-0-	962 B	2173	286	1	676	2	N	-0-			-0-
-----														
WOHLFORD C				WELL #: 334B	RRCID ->	284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368 - 3247		
05	6014 N	5961	-0-	-53 B	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
06	6150 N	5545	-0-	-605 B	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
07	5332 N	2592	-0-	-2740 B	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
08	5952 N	5624	-0-	-328 B	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	4665	-0-	4665 B	4665	4665	2			N	-0-			-0-
10	0	5445	-0-	5445 B	10110	5445	2			N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
05	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
06	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1196	-0-	-323 B	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1161	-0-	1161 B	1161	1161	1161	2			N	-0-			-0-
10	0	1163	-0-	1163 B	2324	1163	1163	2			N	-0-			-0-
-----															
LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300															
05	2294 N	1467	-0-	-827 B	-0-	-0-	403	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1729	-0-	-491 B	-0-	-0-	390	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1407	-0-	-484 B	-0-	-0-	403	1	1004	2	N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	-0-	390	1	1312	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1673	-0-	1673 B	1673	390	390	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	0	1719	-0-	1719 B	3392	403	403	1	1316	2	N	-0-			-0-
-----															
PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350															
05	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1714	-0-	-177 B	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
*08	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1258	-0-	-447 B	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
-----															
GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400															
05	868 N	518	-0-	-350 B	-0-	-0-	259	1	259	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1787	-0-	-343 B	-0-	-0-	192	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	-0-	211	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	-0-	209	1	1629	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1077	-0-	1077 B	1077	235	235	1	842	2	N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663 B	1740	237	237	1	426	2	N	-0-			-0-
-----															
CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956															
05	4712 #	2059	-0-	-2653 B	-15203	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
06	4560 #	1564	-0-	-2996 B	-18199	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1511	-0-	-132 B	-18199	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1952	-0-	-94 B	-18199	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11211 CANCELED UNDERAGE -> -6988														
09	0	1820	-0-	1820 B	-9391	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
10	0	872	-0-	872 B	-8519	-0-	872	2			N	-0-			-0-
-----															
VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277															
05	4731 N	4731	-0-	-0- B	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
06	4524 N	4524	-0-	-0- B	-0-	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
*07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
*08	4636 N	4636	-0-	-0- B	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	4378 N	4378	-0-	-0- B	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
*10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SEELEY -A-				WELL #: 415C	RRCID -> 286800	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2655	-		3180					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4237 N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237 2			N	-0-					-0-
06		4020 N	3792	-0-	-228 B	-0-	3792 2			N	-0-					-0-
07		3751 N	3202	-0-	-549 B	-0-	3202 2			N	-0-					-0-
08		4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	3462	-0-	3462 B	3462	3462 2			N	-0-					-0-
10		0	3698	-0-	3698 B	7160	3698 2			N	-0-					-0-
SHOUN A				WELL #: 348D	RRCID -> 286801	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2543	-		3301					
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-					-0-
07		1023 N	136	-0-	-887 B	-0-	136 2			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
BASKIN -B-				WELL #: 450C	RRCID -> 286802	COMPL. DATE 12/01/2018	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2798	-		3350					
05		4061 #	1764	-0-	-2297 B	-6078	1764 2			N	-0-					-0-
06		3930 #	1773	-0-	-2157 B	-8235	1773 2			N	-0-					-0-
07		4061 #	2841	-0-	-1220 B	-9455	2841 2			N	-0-					-0-
08		3844 #	2261	-0-	-1583 B	-11038	2261 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9864	CANCELLED UNDERAGE ->	-1174										
09		0	2632	-0-	2632 B	-7232	2632 2			N	-0-					-0-
10		0	2495	-0-	2495 B	-4737	2495 2			N	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303												
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	-		2874					
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TRAVELERS OIL COMPANY				865980												
HAAS				WELL #: 1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3			N	-0-					-0-
06		330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 3			N	-0-					-0-
07		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3			N	-0-					-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3			N	-0-					-0-
10		0	309	-0-	309 B	309	309 3			N	-0-					-0-
STERL				WELL #: 1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3			N	-0-					-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3			N	-0-					-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-					-0-
10		0	221	-0-	221 B	221	221 3			N	-0-					-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980												
MURFEE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-				-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-				-0-	
07	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3		N	-0-				-0-	
08	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3		N	-0-				-0-	
10	0	275	-0-	275	B	275	275	3		N	-0-				-0-	
-----																
BERTIE				WELL #:	B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
BIVINS				WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
POSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3		N	-0-				-0-	
06	270 N	67	-0-	-203	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-	
07	279 N	62	-0-	-217	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-				-0-	
10	0	59	-0-	59	B	59	59	3		N	-0-				-0-	
-----																
WIGINTON				WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-				-0-	
06	300 N	257	-0-	-43	B	-0-	257	3		N	-0-				-0-	
07	279 N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3		N	-0-				-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3		N	-0-				-0-	
10	0	256	-0-	256	B	256	256	3		N	-0-				-0-	
-----																
WHORTON, W. A. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN													
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980																		
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-				-0-							
06	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			N	-0-				-0-							
07	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-				-0-							
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-							
10	0	336	-0-	336 B	-0-	336	3			N	-0-				-0-							
BIVINS KK													WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
CAPROCK -B-													WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 - 2852
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-				-0-							
06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-				-0-							
07	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-				-0-							
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-				-0-							
10	0	391	-0-	391 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-							
HARLAND -C-													WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
RAY -B-													WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
BERTIE -A-													WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-				-0-							
06	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	532	3			N	-0-				-0-							
07	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	732	3			N	-0-				-0-							
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-				-0-							
10	0	813	-0-	813 B	-0-	813	3			N	-0-				-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-	-0-
07	744 N	492	-0-	-252	B	-0-	492	3	N	-0-	-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-	-0-
10	0	680	-0-	680	B	680	680	3	N	-0-	-0-
-----											
MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096	
05	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
06	390 N	353	-0-	-37	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
10	0	375	-0-	375	B	375	375	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
05	2515 N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	3	N	-0-	-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	3	N	-0-	-0-
07	2542 N	2181	-0-	-361	B	-0-	2181	3	N	-0-	-0-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2430 N	2419	-0-	-11	B	-0-	2419	3	N	-0-	-0-
10	0	2222	-0-	2222	B	2222	2222	3	N	-0-	-0-
-----											
SANGSTER		WELL #:	1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 293 - 3036	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GEX		WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031	
05	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3	N	-0-	-0-
06	2010 N	1676	-0-	-334	B	-0-	1676	3	N	-0-	-0-
07	2015 N	1687	-0-	-328	B	-0-	1687	3	N	-0-	-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1583	-0-	-97	B	-0-	1583	3	N	-0-	-0-
10	0	1612	-0-	1612	B	1612	1612	3	N	-0-	-0-
-----											
SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
05	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	B	-0-			N	-0-	-0-
07	620 N	57	-0-	-563	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-	-0-
10	0	704	-0-	704	B	704	704	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980																
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-				-0-					
06	1590 N	1263	-0-	-327 B	-0-	1263	3			N	-0-				-0-					
07	1519 N	1424	-0-	-95 B	-0-	1424	3			N	-0-				-0-					
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-				-0-					
10	0	1484	-0-	1484 B	-0-	1484	3			N	-0-				-0-					
JARMER												WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-				-0-					
06	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3			N	-0-				-0-					
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-				-0-					
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-				-0-					
10	0	456	-0-	456 B	-0-	456	3			N	-0-				-0-					
IVENS												WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125
05	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173	3			N	-0-				-0-					
06	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135	3			N	-0-				-0-					
07	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3			N	-0-				-0-					
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	3			N	-0-				-0-					
10	0	1144	-0-	1144 B	-0-	1144	3			N	-0-				-0-					
LEE												WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209
05	2513 N	2471	-0-	-42 B	-0-	2471	3			N	-0-				-0-					
06	2730 N	1675	-0-	-1055 B	-0-	1675	3			N	-0-				-0-					
07	3131 #	1931	-0-	-1200 B	-1200	1931	3			N	-0-				-0-					
08	3131 #	2884	-0-	-247 B	-1447	2884	3			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-1447								
09	3030 #	2856	-0-	-174 B	-1621	2856	3			N	-0-				-0-					
10	0	2851	-0-	2851 B	-1230	2851	3			N	-0-				-0-					
HARLAND "C"												WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139
05	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-				-0-					
06	2520 N	2279	-0-	-241 B	-0-	2279	3			N	-0-				-0-					
07	2604 N	2422	-0-	-182 B	-0-	2422	3			N	-0-				-0-					
08	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-				-0-					
10	0	2479	-0-	2479 B	-2479	2479	3			N	-0-				-0-					
BIVINS KK												WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-				-0-					
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-				-0-					
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-				-0-					
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-				-0-					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272 B	272	272 3	N	-0-			-0-
-----											
BISON		WELL #:	2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1120	-0-	-350 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
10	0	1366	-0-	1366 B	1366	1366 3	N	-0-			-0-
-----											
RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 - 2902
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	0	623	-0-	623 B	623	623 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 - 3135
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1101	-0-	-249 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
10	0	1243	-0-	1243 B	1243	1243 3	N	-0-			-0-
-----											
WIGINTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
10	0	500	-0-	500 B	500	500 3	N	-0-			-0-
-----											
REYNOLDS		WELL #:	1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
06	840 N	729	-0-	-111 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
07	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
10	0	760	-0-	760 B	760	760 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 - 3042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
06	840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
07	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
10	0	811	-0-	811 B	811	811 3	N	-0-			-0-
-----											
WITTER "A"		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 - 2889
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
06	690 N	560	-0-	-130 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
07	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
10	0	413	-0-	413 B	413	413 3	N	-0-			-0-
-----											
MYDA		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 - 3125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MERKLE		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2654 - 2959
05	2697 N	2664	-0-	-33 B	-3831	2664 3	N	-0-			-0-
06	2820 N	1913	-0-	-907 B	-3831	1913 3	N	-0-			-0-
07	2728 N	1985	-0-	-743 B	-3831	1985 3	N	-0-			-0-
08	0 N	2396	-0-	2396 B	-1435	2396 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1435											
09	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556 3	N	-0-			-0-
10	0	2275	-0-	2275 B	2275	2275 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRIET		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3046 - 3450
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1920	-0-	-219 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
10	0	1910	-0-	1910 B	1910	1910 3	N	-0-			-0-
-----											
W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 - 2936
05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	883	-0-	-287 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76 B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
10	0	1053	-0-	1053 B	1053	1053 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
BIVINS KK				WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-			-0-
06		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3			N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3			N	-0-			-0-
10		0	340	-0-	340 B	340	340 3			N	-0-			-0-
-----														
BASKIN				WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250		
05		3314 N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314 3			N	-0-			-0-
06		3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 3			N	-0-			-0-
07		3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595 3			N	-0-			-0-
08		3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 3			N	-0-			-0-
10		0	1908	-0-	1908 B	1908	1908 3			N	-0-			-0-
-----														
STAHL 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168		
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3			N	-0-			-0-
06		900 N	826	-0-	-74 B	-0-	826 3			N	-0-			-0-
07		930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3			N	-0-			-0-
08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3			N	-0-			-0-
10		0	938	-0-	938 B	938	938 3			N	-0-			-0-
-----														
GARRETT "B"				WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150		
05		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3			N	-0-			-0-
06		2160 N	1883	-0-	-277 B	-0-	1883 3			N	-0-			-0-
07		2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002 3			N	-0-			-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3			N	-0-			-0-
10		0	2228	-0-	2228 B	2228	2228 3			N	-0-			-0-
-----														
GILBERT A				WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300		
05		589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 3			N	-0-			-0-
06		540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 3			N	-0-			-0-
07		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3			N	-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			N	-0-			-0-
10		0	534	-0-	534 B	534	534 3			N	-0-			-0-
-----														
CLUCK 'H'				WELL #:	1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175		
05		1612 N	1194	-0-	-418 B	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140 3			N	-0-			-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3			N	-0-			-0-
10		0	1348	-0-	1348 B	1348	1348 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
SHER				WELL #:	1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 - 2955	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319	3	N	-0-		-0-	-0-		
06	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3	N	-0-		-0-	-0-		
07	3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757	3	N	-0-		-0-	-0-		
08	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3	N	-0-		-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	3720 N	3452	-0-	-268 B	-0-	3452	3	N	-0-		-0-	-0-		
10	0	3676	-0-	3676 B	-0-	3676	3	N	-0-		-0-	-0-		
-----														
ETOILLE				WELL #:	1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910	
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	-0-		
06	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	-0-		
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	-0-		
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-		-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	-0-		
10	0	210	-0-	210 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	-0-		
-----														
WHORTON				WELL #:	1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 - 3000	
05	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-	-0-		
06	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592	3	N	-0-		-0-	-0-		
07	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3	N	-0-		-0-	-0-		
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-		-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-		-0-	-0-		
10	0	638	-0-	638 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	-0-		
-----														
BIVINS KK				WELL #:	5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 - 3070	
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-		-0-	-0-		
06	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-		-0-	-0-		
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-		-0-	-0-		
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-		-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-		-0-	-0-		
10	0	1072	-0-	1072 B	-0-	1072	3	N	-0-		-0-	-0-		
-----														
IVENS R				WELL #:	3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 - 3151	
05	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3	N	-0-		-0-	-0-		
06	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-	-0-		
07	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3	N	-0-		-0-	-0-		
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	780 N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3	N	-0-		-0-	-0-		
10	0	812	-0-	812 B	-0-	812	3	N	-0-		-0-	-0-		
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #:	1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-		



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
07		868 N	345	-0-	-523	B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
08		465 N	367	-0-	-98	B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222	
05		1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
06		840 N	680	-0-	-160	B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
07		744 N	534	-0-	-210	B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	835	-0-	-250	B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
10		0	765	-0-	765	B	765	765 2	N	-0-			-0-
-----													
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170	
05		217 N	109	-0-	-108	B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
10		0	269	-0-	269	B	269	269 2	N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
COLLIER, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898	
05		1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
07		1650 N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
08		1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1620 N	1589	-0-	-31	B	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
10		0	1657	-0-	1657	B	1657	1657 2	N	-0-			-0-
-----													
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
08		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
10		0	698	-0-	698 B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
-----												
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	2105	-0-	-220	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
10		0	2158	-0-	2158	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
-----												
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566
05		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3	N	-0-			-0-
06		690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07		713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3	N	-0-			-0-
08		713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3	N	-0-			-0-
09		690 N	625	-0-	-65	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10		0	627	-0-	627	-0-	627 3	N	-0-			-0-
-----												
J-BREX COMPANY		427513		RRCID ->		128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7546 - 7576
TEXFEL		WELL #:		107 C								
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
10		0	300	-0-	300	-0-	300 2	Y	-0-			-0-
-----												
TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7226 - 7552
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2	N	-0-			-0-
07		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-			-0-
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-			-0-
10		0	268	-0-	268	-0-	268 2	N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HODGSON				2020									
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7154 - 7481	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGSON				1021	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7073 - 7106	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MARGARET				1021	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	7064 - 7086	
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3888	2	3 9	N	3			66
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2 9	N	2			68
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			68
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3194	2	3 9	N	3			71
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT			71
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			71

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6784 - 6789	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
RED DEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432	
05	10203 X	4836	-0-	-5367	-0-	4836	3		N	-0-			5
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-			5
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-			5
08	1054 X	540	-0-	-514	-0-	540	3		N	-0-			5
*09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3		N	-0-			5
*10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			5

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3		N	-0-			-0-
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3		N	-0-			-0-
07	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3		N	-0-			-0-
08	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3		N	-0-			-0-
*09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3		N	-0-			-0-
*10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3		N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE				WELL #:	177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLAND				WELL #:	2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	60	1	96	2	N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	161	62	1	99	2	N	-0-		-0-

THOMAS				WELL #:	1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-		-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	38	1	181	2	N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	2	N	-0-		-0-
10	0	255	-0-	255	255	62	1	193	2	N	-0-		-0-

OSBORNE				WELL #:	2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-		-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	60	1	445	2	N	-0-		-0-
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	62	1	480	2	N	-0-		-0-
08	558 N	482	-0-	-76	-0-	62	1	420	2	N	-0-		-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	60	1	441	2	N	-0-		-0-
10	0	534	-0-	534	534	62	1	472	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
TEXHOMA (MORROW, UPPER)			//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.			//CONT.//		182785										
MCLAUGHLIN			WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6414 - 6430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-			15
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-			15
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1608	2	N	-0-			15
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	2			17
							2	9							
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	2	N	-0-			17
10		0	1609	-0-	1609	1609	62	1	1547	2	N	-0-			17
-----															
INTERSTATE ROYALTIES			WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6425 - 6435			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PANTERA ENERGY COMPANY			WELL #:		638486	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6428 - 6437			
MANER A					2										
05		1240 N	1003	-0-	-237	-0-	970	3	33	9	N	30			170
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1502	3	55	9	N	50			220
07		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1243	3	43	9	N	39			259
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	3	23	9	N	21	187	1	93
09		0	1365	-0-	1365	1365	1304	3	61	9	N	55			148
10		0	1463	-0-	1463	2828	1402	3	61	9	N	55			203
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		760218	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419			
CORENE A					4										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
-----															
SCHAFFER B			WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6421 - 6441			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HARLAND D			WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6526			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY		
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173847	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4440 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THORNDIKE (HUNTON)				89560 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER		
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BAILEY		WELL #:		1092	RRCID ->	288490	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12010 - 12020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19220 #	8949	-0-	-10271	-0-		8931 2	18 9	N	16	286
06	15840 #	14747	-0-	-1093	-0-		14737 2	10 9	N	9	295
07	16368 #	9351	-0-	-7017	-0-		9337 2	14 9	N	13	308
08	16306 #	9729	-0-	-6577	-0-		9720 2	9 9	N	8	316
09	15780 #	8053	-0-	-7727	-0-		8042 2	11 9	N	10	326
10	15252 #	13072	-0-	-2180	-0-		13057 2	15 9	N	14	340

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)				89560 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAY		
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058							
MATHERS		WELL #:		2074R	RRCID ->	215690	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8268 - 8310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058											
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784 -		7812	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11674 -		11724	
05	2356 X	1148	-0-	-1208	-0-	80	1	1068	3	N	-0-		120
06	1920 X	1043	-0-	-877	-0-	73	1	970	3	N	-0-		120
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	198	1	2625	3	N	-0-		120
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	3	N	-0-		120
09	0	2352	-0-	2352	2352	165	1	2187	3	N	-0-		120
*10	4169 X	1817	-0-	-2352	-0-	127	1	1690	3	N	-0-		120
-----													
THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935											
-3- CORRALS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151 -		9160	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
CUDD -A-		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718 -		7746	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042											
SCHOENHALS		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885 -		9900	
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-			70
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-			70
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-			70
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-			70
09	0	103	-0-	103	103	30	1	73	2	N	-0-			70
10	0	107	-0-	107	210	31	1	76	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 X	28	-0-	-375	-0-	2	1	26	2	N	-0-			55
06	390 X	36	-0-	-354	-0-	2	1	34	2	N	-0-			55
07	403 X	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	N	-0-			55
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			55
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	40			95
						44	9							
10	0	3611	-0-	3611	3611	291	1	3311	2	N	8			103
						9	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			116
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			116
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176  
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-			87
06	2580 N	2151	-0-	-429	-0-	2151	2			N	-0-			87
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			87
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			87
09	0	2522	-0-	2522	2522	2522	2			N	-0-			87
10	0	2792	-0-	2792	5314	2792	2			N	-0-			87



TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	N	13				43
06	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1112 2	21 9	N	19				62
07	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2		N	-0-				62
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 2		N	-0-				62
09	0	1257	-0-	1257	1257	1257 2		N	-0-				62
10	0	3284	-0-	3284	4541	3284 2		N	-0-				62

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

05	1674 N	951	-0-	-723	-0-	951 2		N	-0-				77
06	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299 2		N	-0-				77
07	3100 N	3481	-0-	381	381	3481 2		N	-0-				77
08	3100 N	3208	-0-	108	489	3208 2		N	-0-				77
09	0	2846	-0-	2846	3335	2846 2		N	-0-				77
10	0	2781	-0-	2781	6116	2781 2		N	-0-				77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

05	806 N	492	-0-	-314	-0-	453 2	39 9	N	35				200
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-				200
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-				200
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				200
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				204
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167 1			37

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

05	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2	3 9	N	3				112
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	N	2				114
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-				114
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-				114
09	0	1263	-0-	1263	1263	1263 2		N	-0-				114
10	0	1163	-0-	1163	2426	1163 2		N	-0-				114

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	793 2	22 9	N	20				63
06	1110 N	731	-0-	-379	-0-	657 2	74 9	N	67				130
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	64				194
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1018 2	40 9	N	36				230
09	0	7353	-0-	7353	7353	7308 2	45 9	N	41	198 1			73
10	0	946	-0-	946	8299	946 2		N	-0-				73

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 HOSTUTTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-				-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			17
06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			17
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3		N	-0-			17
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			17
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			17
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT			17
-----												
SCHULTZ 783		WELL #: 1		RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES		WELL #: 1344		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640				
05	1488 N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177 2		N	-0-			195
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2		N	-0-			195
07	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	1285 2		N	-0-			195
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2		N	-0-			195
09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2		N	-0-			195
*10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2		N	-0-			195
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
DENISE		WELL #: 2275		RRCID -> 202250		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202				
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145 B	145	145 2		N	-0-			-0-
-----												
DENISE		WELL #: 3275		RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
TROUT, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955				
05	13082 #	12569	-0-	-513	-0-	12569 3		N	-0-			103
06	12660 #	11831	-0-	-829	-0-	11831 3		N	-0-			103
07	12679 #	12153	-0-	-526	-0-	12116 3	37 9	N	34			137
08	12762 R	12762	-0-	-0-	-0-	12762 3		N	-0-			137
09	12270 #	12019	-0-	-251	-0-	12019 3		N	-0-			137
10	0	12673	-0-	12673	12673	12673 3		N	-0-			137

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-				141
06		1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-				141
07		1147 N	990	-0-	-157 B	-0-	990	3			N	-0-				141
08		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	715	3	51	9	N	46				187
09		0	808	-0-	808 B	808	807	3	1	9	N	1				188
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	808					N	NO RPT				188

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 200298		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984				
05	2759 #	2711	-0-	-48 B	-41067	2711	2				N	-0-				75
06	2190 N	2606	-0-	416 B	-40651	2606	2				N	-0-				75
07	2821 N	2649	-0-	-172 B	-40651	2643	2	6	9		N	5				80
08	2697 N	2622	-0-	-75 B	-40651	2622	2				N	-0-				80
09	2610 N	2698	-0-	88 B	-40563	2698	2				N	-0-				80
10	0	3026	-0-	3026 B	-37537	3026	2				N	-0-	7	7		73

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990				
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-				192
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-				192
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3				N	-0-				192
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3				N	-0-				192
09	0	728	-0-	728	728	728	3				N	-0-				192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	728					N	NO RPT				192

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 164739		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC KING E		//CONT.// 704176		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2	N	-0-			75
06	1800 N	1574	-0-	-226	-0-	1572	2	N	2			77
07	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2	N	-0-			77
08	1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1253	2	N	3			80
09	0	1710	-0-	1710	1710	1684	2	N	26	9		104
10	0	1709	-0-	1709	3419	1705	2	N	4	9	80 1	28
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC SEYBOLD		875461		875461		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
-----												
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	5			65
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			65
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			65
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			65
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
-----												
WAMBLE, R. E. ESTATE		875461		875461		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
-----												
05	2077 X	1895	-0-	-182	-0-	1882	2	N	12			46
06	2010 X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2	N	-0-			46
07	2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575	2	N	-0-			46
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			46
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
-----												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC MC GARRAUGH ET AL "D"		932471		932471		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
-----												
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	3	N	-0-			159
06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3	N	-0-			159
07	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3	N	-0-			159
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			159
09	0	1165	-0-	1165	1165	1165	3	N	-0-			159
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			159
-----												
TURNER (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY BENNY		91885 100		91885 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
-----												
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			62
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	60	1	N	-0-			62
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	62	1	N	-0-			62
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	62	1	N	-0-			62
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	60	1	N	-0-			62
10	0	248	-0-	248	248	62	1	N	-0-			62
-----												
TURNER (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC LUTHI		91885 250		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
-----												
05	6789 X	6024	-0-	-765	-0-	6024	2	N	-0-			-0-
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	5327	-0-	-1462	-0-	5327	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	4126	-0-	-2291	-0-	4126	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	6698	-0-	-202	-0-	6698	2	N	-0-			-0-
10	0	6422	-0-	6422	6422	6422	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
JINES				WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9065 - 9076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
JINES 481				WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290			
05	2449 N	1428	-0-	-1021	-0-	1403	3	25	9	N	23				215
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2879	3	63	9	N	57	176	1		96
07	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2374	3	10	9	N	9				105
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2207	3	10	9	N	9				114
09	0	2384	-0-	2384	2384	2370	3	14	9	N	13				127
10	0	2369	-0-	2369	4753	2350	3	19	9	N	17				144

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
DIXIE				WELL #:	1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9180 - 9196			
05	2511 N	1500	-0-	-1011 B	-10480	44	1	1453	2	N	3				66
06	2430 N	2524	-0-	94 B	-10386	60	1	2464	2	N	-0-				66
07	2511 N	3312	-0-	801 B	-9585	62	1	3250	2	N	-0-				66
08	1488 N	3393	-0-	1905 B	-7680	62	1	3321	2	N	9				75
09	2430 N	3168	-0-	738 B	-6942	60	1	3101	2	N	6				81
10	2511	3252	-0-	741 B	-6201	62	1	3177	2	N	12	70	1		23

MEYER				WELL #:	1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9226 - 9238
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LUTHI, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9024 - 9032			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAUMANN				WELL #:	1	RRCID ->	046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8771 - 8783			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) WILDHORSE OPERATING COMPANY BARTON		//CONT.//	91889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
			923452									
		WELL #:	1	RRCID -> 048462		COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8950 - 8960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	3	N	-0-			149
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	3	N	-0-			149
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	772	3	N	7	8	9	156
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	N	5	6	9	161
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	N	7	8	9	168
10	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3	N	-0-			168

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) MEWBOURNE OIL COMPANY MEKEL			91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
			562560									
		WELL #:	1	RRCID -> 096353		COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	9576 - 9592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CONLEY			600750	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
			562560									
		WELL #:	1315	RRCID -> 088680		COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9237	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	431 N	314	-0-	-117 B	-0-	42	1	N	-0-			43
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			43
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			43
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			43
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			43
10	0	557	-0-	557 B	557	62	1	N	-0-			43

KILE			1300 C	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
			562560									
		WELL #:	1300 C	RRCID -> 093631		COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			50
06	660 N	476	-0-	-184 B	-0-	52	1	N	-0-			50
07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	3	3	9	53
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	-0-			53
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			53
*10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			53

PATTON			1316	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
			562560									
		WELL #:	1316	RRCID -> 097303		COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON			2316	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
			562560									
		WELL #:	2316	RRCID -> 234122		COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23



TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SPICER, A. P.				WELL #: 1	RRCID -> 151712	COMPL. DATE 09/05/1994	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6125	-	6376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		651 #	638	-0-	-13	-0-	638 2	N	-0-	-0-	
06		630 #	613	-0-	-17	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
07		651 #	622	-0-	-29	-0-	622 2	N	-0-	-0-	
08		651 #	635	-0-	-16	-0-	635 2	N	-0-	-0-	
09		630 #	616	-0-	-14	-0-	616 2	N	-0-	-0-	
10		0	636	-0-	636	-0-	636 2	N	-0-	-0-	

SCS NEWTON OIL LLC				760234			CNTY: HANSFORD			
BRILLHART, A. K.				WELL #: 1 A	RRCID -> 099479	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6738	-	6744
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415						
LASATER, S. B. -B- NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 047975	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7160	-	7191
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9	N	3	147
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1	148
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	N	2	150
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	N	1	151
09	0	552	-0-	552	552	551 2	1 9	N	1	152
10	0	297	-0-	297	849	296 2	1 9	N	1	153

LASATER				WELL #: 1062	RRCID -> 127216	COMPL. DATE 03/14/1988	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7260	-	7300
05	860 S	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9	N	2	30
06	720 S	509	-0-	-211	-0-	507 2	2 9	N	2	32
07	868 S	785	-0-	-83	-0-	783 2	2 9	N	2	34
08	948 S	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	N	2	36
09	0	759	-0-	759	759	758 2	1 9	N	1	37
10	0	706	-0-	706	1465	705 2	1 9	N	1	38

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HANSFORD			
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	-	6951
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	-	5338
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-



TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
STEELE, J. I. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022760	COMPL. DATE 05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5256	-	5268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	31 1	1526 2	N	-0-		-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22 1	1130 2	N	-0-		-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	24 1	1731 2	N	-0-		-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31 1	1851 2	N	-0-		-0-
09	0	1407	-0-	1407	1407	27 1	1380 2	N	-0-		-0-
10	0	1645	-0-	1645	3052	28 1	1617 2	N	-0-		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD			
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE 10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326	-	5335
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575 2		N	-0-		-0-
10	0	551	-0-	551	551	551 2		N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD			
O'LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348	-	5352
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
O'LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352	-	5368
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
-----											
O'LAUGHLIN				WELL #: 3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357	-	5366
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSCHER -49-				WELL #: 1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020	-	7127
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		Y	-0-		52
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	529 2	1 9	Y	-1		53
07	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2		Y	-0-		53
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-		53
09	0	597	-0-	597	597	596 2	1 9	Y	1		54
10	0	591	-0-	591	1188	578 2	13 9	Y	12		66

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
-----													
URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
05	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	1005	2		N	-0-			12
06	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2		N	-0-			12
07	1364 N	1073	-0-	-291	-0-	1073	2		N	-0-			12
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			12
09	0	1068	-0-	1068	1068	1068	2		N	-0-			12
10	0	1487	-0-	1487	2555	1487	2		N	-0-			12
-----													
URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
05	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	1024	2	17 9	N	15	165 1		20
06	1590 N	1145	-0-	-445	-0-	1145	2		N	-0-			20
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2		N	-0-			20
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			20
09	0	720	-0-	720	720	720	2		N	-0-			20
10	0	867	-0-	867	1587	867	2		N	-0-			20
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048	
05	3100 N	3145	-0-	45	45	341	1	2804 3	N	-0-			-0-
06	2951 X	2906	-0-	-45	-0-	330	1	2576 3	N	-0-			-0-
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	341	1	2208 3	N	-0-			-0-
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	341	1	2026 3	N	-0-			-0-
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	330	1	2218 3	N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341	341	341	1		N	-0-			-0-
-----													
HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			35
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			35
07	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-			35
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			35
09	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	3		N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117	
URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				-0-	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2				-0-	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2				-0-	
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				-0-	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				-0-	
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398	2				-0-	
-----												
URSHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10	
-----												
HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
-----												
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	63	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	63	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	63	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8 9	N	7	70	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	70	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70	

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3				95
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				95
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				95
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				95
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH II LLC		040205													
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 - 8332				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8150 - 8180				
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-				227
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				227
07	1116 N	730	-0-	-386	-0-	730	3			N	-0-				227
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				227
09	0	993	-0-	993	-0-	993	3			N	-0-				227
*10	2020 N	1027	-0-	-993	-0-	1027	3			N	-0-				227

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 - 8375				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 - 8338				
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	48	1	387	2	N	-0-				30
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	2	1	451	2	N	-0-				30
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	52	1	379	2	N	-0-				30
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-				30
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	40	1	325	2	N	-0-				30
10	0	607	-0-	607	-0-	62	1	545	2	N	-0-				30

OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. MCGARRAUGH		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9248			PERF. 8422 - 8464				
05		799 N	799	-0-	-0-		46 1	753 2		N	-0-					100
06		736 N	736	-0-	-0-		60 1	676 2		N	-0-					100
07		707 N	707	-0-	-0-		62 1	645 2		N	-0-					100
08		806 N	711	-0-	-95		62 1	649 2		N	-0-					100
09		750 N	680	-0-	-70		56 1	618 2		N	5					105
10		0	617	-0-	617		6 9									105
10		0	617	-0-	617		42 1	575 2		N	-0-					105
LONE TREE OIL & GAS LLC KERSHAW, J. H.		507473		WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961			TOTAL DEPTH 6747			PERF. 8305 - 8319		
05		773 N	773	-0-	-0-		717 2	56 9		N	51	180 1				43
06		882 N	882	-0-	-0-		850 2	32 9		N	29					72
07		919 N	919	-0-	-0-		883 2	36 9		N	33					105
08		923 N	923	-0-	-0-		893 2	30 9		N	27					132
09		0	947	-0-	947		917 2	30 9		N	27					159
10		0	979	-0-	979		1926	962 2		N	15					174
M3V ENERGY, LLC HEDRICK		519511		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 8376 - 8404		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGARRAUGH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8332 - 8360				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC JEAN		875461		WELL #: 2133		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8276 - 8306		
05		814 N	814	-0-	-0-		814 2			N	-0-					36
06		726 N	726	-0-	-0-		726 2			N	-0-					36
07		837 N	736	-0-	-101		736 2			N	-0-					36
08		806 N	-0-	-0-	-806					N	-0-					36
09		720 N	NO RPT	-0-	-720					N	NO RPT					36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					36
HOOVER		WELL #: 2128		RRCID -> 230592		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10950			PERF. 8407 - 8436				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OIL AND GAS DIVISION

-----														
TWITCHELL (MORROW)		92067 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
JEAN 133		WELL #: 1 D		RRCID -> 213274		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8197 - 8332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----														
TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7834 - 8308				
-----														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
-----														
EAA OPERATING, LLC		238472												
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7864 - 7870				
-----														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937												
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 7172 - 7260				
-----														
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1392	2	56	9	N	51			175
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1080	2	53	9	N	48			223
07	1364 N	955	-0-	-409	-0-	914	2	41	9	N	37			260
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2214	2	52	9	N	47	181	1	126
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27			153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
-----														
URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11626 - 11634				
-----														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			124
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			124
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			124
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-			124
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 2		N	-0-	40 0		84
10	0	741	-0-	741	-0-	741 2		N	-0-	84 7		-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15702 - 15897		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505		PERF.15152 - 15268		
05	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1 1	1024 2	N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
09	0	1048	-0-	1048	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10	0	1268	-0-	1268	-0-	2316 2		N	-0-			-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687		PERF.15375 - 15516		
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		N	-0-			-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4595 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	0	4422	-0-	4422	-0-	4421 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	0	4510	-0-	4510	-0-	8932 2		N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957		PERF.15617 - 15631		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	221	-0-	221	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	221		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	221		Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532		PERF.15273 - 15417		
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			27
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			27
07	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1444 2		N	-0-			27
08	1736 N	1303	-0-	-433	-0-	1 1	1302 2	N	-0-			27
09	0	1492	-0-	1492	-0-	1492 2		N	-0-			27
10	0	1524	-0-	1524	-0-	3016 2		N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602 2		N	-0-			-0-
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-			-0-
09	0	855	-0-	855	855	855 2		N	-0-			-0-
10	0	646	-0-	646	1501	646 2		N	-0-			-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JONES, L. L. 36		WELL #:		2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002	
05	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
08	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
10	0	1911	-0-	1911	1911	116 1	1795 3	N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
CHANDLER		WELL #:		435	RRCID ->	170679	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	15375	PERF.15238 - 15276	
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			9
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			9
07	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855 2		N	-0-			9
08	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	1711 2		N	-0-			9
09	1920 N	1648	-0-	-272	-0-	1648 2		N	-0-			9
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762 2		N	-0-			9
-----												
CHANDLER		WELL #:		5	RRCID ->	178500	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	15680	PERF.15518 - 15532	
05	2046 X	1071	-0-	-975	-0-	1071 2		N	-0-			30
06	1500 N	798	-0-	-702	-0-	798 2		N	-0-			30
07	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115 2		N	-0-			30
08	1085 N	611	-0-	-474	-0-	611 2		N	-0-			30
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			30
10	0	578	-0-	578	578	578 2		N	-0-			30
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106	
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83



VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176  
 COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6045 #	4770	-0-	-1275	-0-	4047	2	723	9	N	657	737	1		135
06	5850 #	3876	-0-	-1974	-0-	3315	2	561	9	N	510	374	1		271
07	5416 R	5416	-0-	-0-	-0-	4857	2	559	9	N	508	546	1		233
08	5332 #	4647	-0-	-685	-0-	4031	2	616	9	N	560	559	1		234
09	4830 #	4217	-0-	-613	-0-	3458	2	759	9	N	690	745	1		179
10	0	4225	-0-	4225	4225	3459	2	766	9	N	696	575	1		300

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				318
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				318
07	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-				318
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				318
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				318
10	0	389	-0-	389	389	352	2	37	9	N	34				352

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4				144
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5				149
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-				149
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2524	2	7	9	N	6				155
09	3000 N	3119	-0-	119	119	3107	2	12	9	N	11				166
10	0	2164	-0-	2164	2283	2161	2	3	9	N	3				169

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	N	5				86
06	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	60	1	1080	2	N	6				92
07	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	62	1	1050	2	N	3				95
08	1178 N	995	-0-	-183	-0-	62	1	933	2	N	-0-				95
09	1140 N	413	-0-	-727	-0-	26	1	343	2	N	40	104	1		31
10	0	961	-0-	961	961	28	1	933	2	N	-0-				31

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			97
06		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2	N	-0-			97
07		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 2	N	-0-			97
08		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2	N	-0-			97
09		0	1183	-0-	1183	1183	1183 2	N	-0-			97
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT			97

ABBEY		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		036587										
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			114

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ARCHER-DENDY UNIT		182785										
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
POPE		562560										
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	31 1	N	155	123 1		152
							171 9					
06		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	35 1	N	65			217
							72 9					
07		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	33 1	N	44	176 1		85
							48 9					
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	33 1	N	25			110
							28 9					
09		0	1682	-0-	1682	1682	27 1	N	9			119
							10 9					
10		0	1409	-0-	1409	3091	37 1	N	8			127
							9 9					

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		94705 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
ARCHER-DENDY UNIT		182785										
		WELL #: 1025 T		RRCID -> 091408		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-
09	0	67	-0-	67	67	30	1	37	2	N	-0-
10	0	69	-0-	69	136	31	1	38	2	N	-0-

-----

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

-----

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	137	1	4144	2	N	139	182	1	119
06	4260 X	2864	-0-	-1396	-0-	153	9	2616	2	N	101			220
07	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	111	9	3037	2	N	134	292	1	62
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	147	9	5474	2	N	321	177	1	206
09	4290 X	4160	-0-	-130	-0-	137	1	3914	2	N	99	180	1	125
10	0	4289	-0-	4289	4289	109	9	266	9	N	242	177	1	190

-----

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
10	0	371	-0-	371	371	371	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
ALEXANDER		WELL #:		202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11296	- 12762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	157	2	11	9	N	10				621
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	274	2	31	9	N	28				649
07	620 N	137	-0-	-483	-0-	137	2			N	-0-				649
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				649
*09	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-				649
10	0	120	-0-	120	-0-	120	2			N	-0-				23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607	- 15903			
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4394	2	8	9	N	7	190	1		133
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3767	2	1	9	N	1				134
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4380	2	4	9	N	4				138
08	3689 X		-0-	-3689	-0-					N	20				158
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT				158
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				158

ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680	- 16031			
05	6541 X	6134	-0-	-407	-0-	6134	2			N	-0-				249
06	5940 X	5237	-0-	-703	-0-	5237	2			N	-0-				249
07	5952 X	4928	-0-	-1024	-0-	4928	2			N	-0-				249
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-				249
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT				249
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				249

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609	- 15942			
05	2976 X	200	-0-	-2776	-0-	200	2			N	-0-				261
06	2760 X	907	-0-	-1853	-0-	905	2	2	9	N	2				263
07	1891 X	869	-0-	-1022	-0-	866	2	3	9	N	3				266
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				266
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				266
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563	- 19952			
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-				-0-
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-				-0-
07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-				-0-
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-				-0-
09	3360 X	2640	-0-	-720	-0-	2640	3			N	-0-				-0-
10	0	3217	-0-	3217	-0-	3217	3			N	-0-				-0-

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560	- 20135			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -E-		//CONT.// //CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				220903								
				WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D				450175					CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830
05	40951 X	33628	-0-	-7323	-0-	33628	2		N	-0-		-0-
06	36390 X	31709	-0-	-4681	-0-	31709	2		N	-0-		-0-
07	41199 X	30824	-0-	-10375	-0-	30824	2		N	-0-		-0-
08	41199 X	35190	-0-	-6009	-0-	35190	2		N	-0-		-0-
09	39987 X	39987	-0-	-0-	-0-	39987	2		N	-0-		-0-
*10	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	39592	2		N	-0-		-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC ALEXANDER -D-				703395					CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	14B DENY	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-		102
08	14B DENY	14	-0-	14	32	14	2		N	-0-		102
09	0	23	-0-	23	55	23	2		N	-0-		102
10	0	32	-0-	32	87	32	2		N	-0-		10
WASHITA CREEK (MORROW UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC ALEXANDER				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				073056								
				WELL #:	103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886
05	8587 X	7680	-0-	-907	-0-	7679	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2		Y	-0-		-0-
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2		Y	-0-		-0-
08	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2		Y	-0-		-0-
09	0	6812	-0-	6812	6812	6811	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	0	8096	-0-	8096	14908	8096	2		Y	-0-		-0-
MCMORDIE				WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -E-				220903					CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
05	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	4088	3		N	-0-		-0-
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		N	-0-		-0-
07	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3		N	-0-		-0-
08	4092 X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3		N	-0-		-0-
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-		-0-
10	0	5067	-0-	5067	5067	5067	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-		115
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		115
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		115
08	2046 N	1217	-0-	-829	-0-	1217	2	N	-0-		115
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		115
10	0	2888	-0-	2888	-0-	2888	2	N	-0-		20

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1474	-0-	-727	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
*10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-		-0-

BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8804 X	8791	-0-	-13	-0-	8791	3	N	-0-		117
06	8520 X	8462	-0-	-58	-0-	8462	3	N	-0-		117
07	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3	N	-0-		117
08	8804 X	5197	-0-	-3607	-0-	5197	3	N	-0-		117
09	8520 X	4	-0-	-8516	-0-	4	3	N	-0-		117
10	0	7	-0-	7	-0-	7	3	N	-0-		117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-											
		WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1302 X	1118	-0-	-184	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
06	1020 X	919	-0-	-101	-0-	919	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 -	13599	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	17918 X	13516	-0-	-4402	-0-	13516	2		N	-0-			-0-
06	14250 X	13870	-0-	-380	-0-	13870	2		N	-0-			-0-
07	14725 X	12514	-0-	-2211	-0-	12514	2		N	-0-			-0-
08	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	15128	2		N	-0-			-0-
09	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2		N	-0-			-0-
*10	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BOWERS		WELL #:		1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 -	13796	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		1254	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 -	12884	
SANDERS 60				2									
05	2232 #	2038	-0-	-194	-0-	2025	2	13 9	N	12			208
06	2070 N	1890	-0-	-180	-0-	1881	2	9 9	N	8			216
07	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1977	2	2 9	N	2			218
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1796	2	10 9	N	9	181 1		46
09	0	2232	-0-	2232	2232	2223	2	9 9	N	8			54
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984		248			N	NO RPT			54

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 -	8188	
ELLEN 8													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 -	8028	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13 9	N	12			81
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	131	2	2 9	N	2			83
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18 9	N	16			99
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	256	2	10 9	N	9			108
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7 9	N	6			114
10	0	347	-0-	347	347	336	2	11 9	N	10			124

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 -	13840	
ALEXANDER													
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			75
06	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	2134	2		N	-0-			75
07	2976 X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2		N	-0-			75
08	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417	2		N	-0-			75
09	2880 X	2773	-0-	-107	-0-	2773	2		N	-0-			75
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			75

-----																	
WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.//										95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
NELL, PATSY										WELL #: 1	RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WATERFIELD (MORROW UPPER)										95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
WATERFIELD -16-										WELL #: 1	RRCID -> 107429	COMPL. DATE 06/15/1983	TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695				
-----																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WATERFIELD 16										WELL #: 2	RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785				
-----																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WATERS (ATOKA)										95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
WATERS, OLIVER ET UX										WELL #: 1240	RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753				
-----																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST PARK (ATOKA)										96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
HILL, J. H.										WELL #: 201	RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437				
-----																	
05		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-					39
06		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					39
07		1147 N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-					39
08		1054 N	544	-0-	-510	-0-	511	2	33	9	N	30					69
09		1140 N	398	-0-	-742	-0-	398	2			N	-0-					69
10		0	637	-0-	637	-0-	637	2			N	-0-					69
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
BASIN ROYALTY										WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255				
-----																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MITCHELL, MARY -10-		96537 275 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524				
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	2	21	9	Y	19	22	1	4
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	23	1	4
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1311	2	28	9	Y	25	21	1	4
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	2	28	9	Y	25	24	1	3
09	0	1210	-0-	1210	1210	1207	2	3	9	Y	3	3	8	3
10	0	1391	-0-	1391	2601	1390	2	1	9	Y	1	1	8	3
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224				
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
10	0	870	-0-	870	870	868	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231				
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
09	0	1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-			-0-
10	0	1402	-0-	1402	2943	1402	2			Y	-0-			-0-
HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454		PERF.11976 - 14191					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303					
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-				-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
09	0	360	-0-	360	360	359	2	1	9	Y	1	8			-0-
10	0	412	-0-	412	772	412	2			Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248					
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				20
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	8			20
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	8			20
08	868 N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-				20
09	0	322	-0-	322	322	322	2			N	-0-				20
10	0	249	-0-	249	571	249	2			N	-0-				20

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4556 - 5932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.	11940 - 13660	
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577	2	6 9	Y	5			79
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2 9	Y	2	1 8		80
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	2	21 9	Y	19	2 8		97
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1800	2	42 9	Y	38	1 8		134
09	0	1830	-0-	1830	1830	1817	2	13 9	Y	12	2 8		144
10	0	1847	-0-	1847	3677	1846	2	1 9	Y	1	1 8		144

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.	11956 - 15326	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
09	0	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	286	144	2		Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2	RRCID ->	228751	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15512	PERF.	11995 - 12356	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #:		3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11882 - 14298	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.	12068 - 14292	
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2492	2	43 9	Y	39	45 1	1 8	9
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52 9	Y	47	46 1	3 8	7
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1759	2	53 9	Y	48	43 1	5 8	7
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1564	2	55 9	Y	50	48 1	3 8	6
09	0	1385	-0-	1385	1385	1379	2	6 9	Y	5	5 8		6
10	0	1437	-0-	1437	2822	1435	2	2 9	Y	2	2 8		6

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8		-0-
08	T. A.	22	-0-	22	22	22	2	2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214					
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-				-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-				-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2			Y	-0-				-0-
10	0	1132	-0-	1132	2274	1132	2			Y	-0-				-0-
-----															
HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227					
05	1777 N	560	-0-	-1217	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
09	0	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-				-0-
10	0	380	-0-	380	901	22	1	358	2	Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675					
05	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			Y	-0-				18
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	1	8		18
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4885	2	1	9	Y	1	1	8		18
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4691	2	23	9	Y	21	1	8		38
09	0	3951	-0-	3951	3951	3950	2	1	9	Y	1	1	8		38
10	0	4048	-0-	4048	7999	4048	2			Y	-0-				38

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
HOLT SWD		WELL #:		1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FUHRMAN 19		WELL #:		9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277							
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0	N	940	-0-	940	940	22	1	918	2	Y	-0-					-0-
-----																	
HOLT 20		WELL #:		3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612							
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	663	1	40	9	Y	36					95
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	1	21	9	Y	19					114
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	775	1	58	9	Y	53					167
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	775	1	107	2	Y	63	175	1	1	8	54
							69	9									
09	0	N	844	-0-	844	844	750	1	43	2	Y	46	1	8			99
							51	9									
10	0	N	854	-0-	854	1698	775	1	79	9	Y	72	1	8			170
-----																	
FUHRMAN 19		WELL #:		6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305							
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	277	-0-	277	743	4	1	273	2	Y	-0-					-0-
-----																	
FUHRMAN 19		WELL #:		5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319							
05	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	6974	2			Y	-0-					10
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			Y	-0-					10
07	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			Y	-0-					10
08	7068	X	5979	-0-	-1089	-0-	5865	2	114	9	Y	104					114
09	0	X	7729	-0-	7729	7729	7681	2	48	9	Y	44					158
10	0	X	8404	-0-	8404	16133	8404	2			Y	-0-					158

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32	1	8			145
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	Y	25	168	1			2
07	3441 X	3021	-0-	-420	-0-	2998	2	23	9	Y	21	1	8			22
08	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3315	2	44	9	Y	40					62
09	3330 X	3156	-0-	-174	-0-	3134	2	22	9	Y	20					82
10	0	2377	-0-	2377	2377	2352	2	25	9	Y	23					105

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

05	954 N	296	-0-	-658	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	8			112
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	299	2	13	9	Y	12					124
07	651 N	351	-0-	-300	-0-	341	2	10	9	Y	9	1	8			132
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	Y	9	1	8			140
09	0	396	-0-	396	396	385	2	11	9	Y	10	1	8			149
10	0	502	-0-	502	898	489	2	13	9	Y	12	1	8			160

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

05	3100 N	1187	-0-	-1913	2278	1187	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1178	-0-	-1822	456	1178	2			Y	-0-					-0-
07	1333 N	731	-0-	-602	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	231	-0-	-947	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
10	0	618	-0-	618	689	22	1	596	2	Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
09	0	2580	-0-	2580	2580	2578	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	0	2876	-0-	2876	5456	22	1	2854	2	Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	837 N	422	-0-	-415	-0-	416	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	837 N	392	-0-	-445	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	0	279	-0-	279	279	276	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	0	51	-0-	51	330	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ZYBACH 19		WELL #:		2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.12020	- 14912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1612 N	844	-0-	-768	-0-		826 2	18 9	Y	16	1 8	115
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2590 2	78 9	Y	71	130 1	50
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2259 2	35 9	Y	32	13 8	69
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2277 2	25 9	Y	23	7 8	85
09	0	2517	-0-	2517	2517		2483 2	34 9	Y	31	12 8	104
10	0	2515	-0-	2515	5032		2503 2	12 9	Y	11	5 8	110
-----												
HOLMES 17		WELL #:		5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12365	- 13924
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HAYES, EFFIE 18		WELL #:		5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.12100	- 13572
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-		4929 2	98 9	Y	89	99 1	19
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		4858 2	124 9	Y	113	101 1	16
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		5141 2	133 9	Y	121	94 1	16
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		5052 2	133 9	Y	121	106 1	14
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		4405 2	28 9	Y	25	25 8	14
10	0	4458	-0-	4458	4458		4446 2	12 9	Y	11	11 8	14
-----												
HELTON 18		WELL #:		2	RRCID ->	248783	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15032	PERF.12008	- 14788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HELTON 18		WELL #:		3H	RRCID ->	255789	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11911	PERF.12250	- 15703
05	2790 X	2405	-0-	-385	-0-		186 1	2122 2	Y	88	180 1	10
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		360 1	3379 2	Y	6	1 8	15
07	4867 X	3813	-0-	-1054	-0-		372 1	3320 2	Y	110	1 8	124
08	4154 X	3756	-0-	-398	-0-		372 1	3283 2	Y	92	158 1	57
09	0	3349	-0-	3349	3349		360 1	2930 2	Y	54	1 8	110
10	0	2824	-0-	2824	6173		348 1	2433 2	Y	39		149

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	155	1	4661	2	Y	35					85
						39	9									
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	150	1	4617	2	Y	50	1	8			134
						55	9									
07	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	155	1	5386	2	Y	56	1	8			189
						62	9									
08	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	155	1	5797	2	Y	57	176	1	1	8	69
						63	9									
09	0	5680	-0-	5680	5680	150	1	5460	2	Y	64	1	8			132
						70	9									
10	0	5868	-0-	5868	11548	155	1	5638	2	Y	68	1	8			199
						75	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

05	5487 X	5111	-0-	-376	-0-	5022	2	89	9	Y	81	1	8			129
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4859	2	72	9	Y	65	2	8			192
07	5022 X	4873	-0-	-149	-0-	4816	2	57	9	Y	52	160	1	4	8	80
08	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4842	2	70	9	Y	64	2	8			142
09	0	4729	-0-	4729	4729	4660	2	69	9	Y	63	154	1	4	8	47
10	0	4791	-0-	4791	9520	4712	2	79	9	Y	72	2	8			117

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

05	3441 X	2287	-0-	-1154	-0-	496	1	1724	2	Y	61	1	8			105
						67	9									
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	480	1	1297	2	Y	20					125
						22	9									
07	2449 X	1573	-0-	-876	-0-	496	1	1077	2	Y	-0-					125
08	2449 X	1675	-0-	-774	-0-	496	1	1166	2	Y	12					137
						13	9									
09	0	2575	-0-	2575	2575	451	1	2058	2	Y	60					197
						66	9									
10	0	4802	-0-	4802	7377	496	1	4262	2	Y	40	160	1			77
						44	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2596	2	63	9	Y	57					167
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2428	2	34	9	Y	31	1	8			197
07	2666 N	2492	-0-	-174	-0-	2446	2	46	9	Y	42	176	1	1	8	62
08	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	2480	2	51	9	Y	46	1	8			107
09	0	2336	-0-	2336	2336	2313	2	23	9	Y	21	1	8			127
10	0	2836	-0-	2836	5172	2794	2	42	9	Y	38	1	8			164

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

05	3999 X	3036	-0-	-963	-0-	2962	2	74	9	Y	67	169	1			30
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2459	2	40	9	Y	36	1	8			65
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2338	2	44	9	Y	40	1	8			104
09	0	1656	-0-	1656	1656	1637	2	19	9	Y	17	1	8			120
10	0	2451	-0-	2451	4107	2416	2	35	9	Y	32					152



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5486	2	59	9	Y	54	3 8	115
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4092	2	67	9	Y	61	6 8	170
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2704	2	39	9	Y	35	166 1	30
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	Y	1	1 8	30
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-		30
10	0	2402	-0-	2402	2402	2347	2	55	9	Y	50	5 8	75
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363				
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	1 8	158
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	1 8	169
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2845	2	25	9	Y	23	3 8	189
08	2821 N	2758	-0-	-63	-0-	2745	2	13	9	Y	12	2 8	199
09	0	2423	-0-	2423	2423	2402	2	21	9	Y	19	166 1	51
10	0	2168	-0-	2168	4591	2144	2	24	9	Y	22	1 8	72
-----													
EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413				
05	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	3426	2	102	9	Y	93	8 8	204
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3556	2	124	9	Y	113	182 1	117
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4383	2	163	9	Y	148	33 8	232
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4700	2	151	9	Y	137	181 1	167
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4115	2	193	9	Y	175	182 1	130
10	0	3726	-0-	3726	3726	3566	2	160	9	Y	145	161 1	100
-----													
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634				
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3685	2	91	9	Y	83	1 8	97
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2	84	9	Y	76	3 8	170
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3583	2	87	9	Y	79	161 1	84
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3911	2	69	9	Y	63	2 8	145
09	0	3913	-0-	3913	3913	3784	2	129	9	Y	117	167 1	92
10	0	3526	-0-	3526	7439	3426	2	100	9	Y	91	1 8	182
-----													
ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011			TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667				
05	6510 X	6027	-0-	-483	-0-	5920	2	107	9	Y	97	2 8	149
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5462	2	70	9	Y	64	176 1	37
07	6045 X	6003	-0-	-42	-0-	5922	2	81	9	Y	74	1 8	110
08	6045 X	6004	-0-	-41	-0-	3	1	5901	2	Y	91		201
09	0	6295	-0-	6295	6295	6210	2	85	9	Y	77	183 1	94
10	0	6998	-0-	6998	13293	6897	2	101	9	Y	92	1 8	186
-----													
REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913				
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	155	1	3094	2	Y	80		210
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	150	1	2897	2	Y	23	183 1	50
07	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	155	1	2969	2	Y	19	1 8	68
08	3410 X	1928	-0-	-1482	-0-	155	1	1723	2	Y	45		113
09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	150	1	2999	2	Y	37	2 8	148
10	0	2151	-0-	2151	2151	155	1	1960	2	Y	33	1 8	180

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13456 - 18373			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	39	3	8	71	
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	43	9	Y	32	6	8	97	
07	6386 X	3107	-0-	-3279	-0-	60	1	Y	23	5	8	115	
08	6386 X	2441	-0-	-3945	-0-	35	9	Y	13	3	8	125	
09	0	3663	-0-	3663	3663	8	1	Y	18	7	8	136	
10	0	5760	-0-	5760	9423	14	9	Y	34	5	8	165	
HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12088 - 16603			
05	1178 N	814	-0-	-364	-0-	62	2	Y	58	1	8	99	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43	9	Y	52	112	1	37	2 8
07	1984 N	912	-0-	-1072	-0-	849	2	Y	55	3	8	89	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	57	2	8	144	
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	851	2	Y	44	154	1	32	2 8
10	0	592	-0-	592	592	595	2	Y	61	1	8	92	
HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12085		PERF.12096 - 16503			
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	33	1	8	104	
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3637	2	Y	27	69	1	60	2 8
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	3690	2	Y	33	3	8	90	
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4496	2	Y	39	2	8	127	
09	0	3034	-0-	3034	3034	4215	2	Y	32	2	8	157	
10	0	3035	-0-	3035	6069	2999	2	Y	36	160	1	32	1 8
HELTON 18		WELL #: 6SL		RRCID -> 267168		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12250 - 16473			
05	17856 X	17576	-0-	-280	-0-	17091	2	Y	441	356	1	291	
06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	16787	2	Y	515	530	1	264	
07	17887 X	17001	-0-	-886	-0-	16477	2	Y	476	543	1	176	21 8
08	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	17709	2	Y	439	344	1	257	14 8
09	0	16719	-0-	16719	16719	16227	2	Y	447	518	1	159	27 8
10	0	16593	-0-	16593	33312	16080	2	Y	466	174	1	437	14 8
HOLMES 17		WELL #: 8H		RRCID -> 267846		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12280 - 17093			
05	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7754	2	Y	43	166	1	17	2 8
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7339	2	Y	53	5	8	65	
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7855	2	Y	78	8	8	135	
08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8358	2	Y	94	176	1	48	5 8
09	0	7864	-0-	7864	7864	7769	2	Y	86	6	8	128	
10	0	6605	-0-	6605	14469	6526	2	Y	72	3	8	197	
HOLMES 17		WELL #: 6H		RRCID -> 267972		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12125 - 16203			
05	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	5686	2	N	118	176	1	102	1 8
06	6270 X	5577	-0-	-693	-0-	5460	2	N	106	172	1	34	2 8
07	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5584	2	N	110	3	8	141	
08	6107 X	5758	-0-	-349	-0-	5634	2	N	113	170	1	82	2 8
09	5670 X	5189	-0-	-481	-0-	5084	2	N	95	2	8	175	
10	0	5407	-0-	5407	5407	5294	2	N	103	175	1	102	1 8

WEST PARK (GRANITE WASH)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
EDEN 11														
//CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
//CONT.// 073056														
WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8246 X	8118	-0-	-128	-0-	7961	2	157	9	Y	143	173	114
06		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7408	2	125	9	Y	114	15	213
07		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7762	2	261	9	Y	237	176	249
08		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8354	2	300	9	Y	273	181	324
09		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7416	2	131	9	Y	119	183	234
10		0	8125	-0-	8125	8125	7957	2	168	9	Y	153	179	192
-----														
HOLT 20														
WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383														
05		1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1569	2	19	9	N	17	1	66
06		1920 N	1560	-0-	-360	-0-	1495	2	65	9	N	59	1	124
07		3100 N	3664	-0-	564	564	3629	2	35	9	N	32	4	152
08		3100 N	3976	-0-	876	1440	3907	2	69	9	N	63	177	35
09		0	4032	-0-	4032	5472	3971	2	61	9	N	55	3	87
10		0	2505	-0-	2505	7977	2400	2	105	9	N	95	1	181
-----														
EDEN 11														
WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753														
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	Y	17	2	43
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	2	9	9	Y	8	3	48
07		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1179	2	20	9	Y	18	5	61
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1350	2	20	9	Y	18	4	75
09		0	1479	-0-	1479	1479	1466	2	13	9	Y	12	4	83
10		0	1507	-0-	1507	2986	1495	2	12	9	Y	11	2	92
-----														
HOLMES 17														
WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153														
05		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9608	2	131	9	N	119		173
06		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9131	2	120	9	N	109	170	112
07		9548 X	9492	-0-	-56	-0-	9363	2	129	9	N	117	180	49
08		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	9903	2	150	9	N	136		185
09		0	9997	-0-	9997	9997	9872	2	125	9	N	114	178	121
10		0	10226	-0-	10226	20223	10091	2	135	9	N	123	165	79
-----														
ZYBACH 19														
WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853														
05		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9223	2	72	9	N	65	2	130
06		22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	22507	2	354	9	N	322	376	70
07		15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	15380	2	63	9	N	57	7	120
08		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10594	2	9	9	N	8	1	127
09		0	7971	-0-	7971	7971	7962	2	9	9	N	8		135
10		0	3709	-0-	3709	11680	3530	2	179	9	N	163	184	104
-----														
MITCHELL, MARY 10														
WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993														
05		4960 X	4267	-0-	-693	-0-	4160	2	107	9	N	97	8	214
06		4350 X	3832	-0-	-518	-0-	3725	2	107	9	N	97	177	117
07		4495 X	4306	-0-	-189	-0-	4190	2	116	9	N	105	32	190
08		4495 X	4484	-0-	-11	-0-	4378	2	106	9	N	96	155	110
09		0	3954	-0-	3954	3954	3825	2	129	9	N	117	30	197
10		0	3745	-0-	3745	7699	3636	2	109	9	N	99	168	114
-----														
HOLT 20														
WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888														
05		7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	5940	2	97	9	Y	88	1	154
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3628	2	52	9	Y	47	174	25
07		7192 X	44	-0-	-7148	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	25
08		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-		25
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10		0	5553	-0-	5553	5553	5489	2	64	9	Y	58	3	80

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
EDEN 11		WELL #:		6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12410		- 16903	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3968 X	3410	-0-	-558	-0-	3290	2	120	9	Y	109	173	1	8	8
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3247	2	123	9	Y	112	18	8		174
07	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2583	2	146	9	Y	133	168	1	34	8
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2889	2	138	9	Y	125	177	1	23	8
09	0	3425	-0-	3425	3425	3279	2	146	9	Y	133	31	8		132
10	0	2960	-0-	2960	6385	2849	2	111	9	Y	101	159	1	15	8
-----															
ZYBACH 19		WELL #:		4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12512		- 16943	
05	6107 X	3984	-0-	-2123	-0-	3800	2	184	9	Y	167	176	1	4	8
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4302	2	460	9	Y	418	202	1	28	8
07	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7141	2	649	9	Y	590	532	1	168	8
08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6097	2	331	9	Y	301	182	1	87	8
09	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5592	2	307	9	Y	279	177	1	104	8
10	0	4734	-0-	4734	4734	4544	2	190	9	Y	173	169	1	45	8
-----															
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12560		- 16883	
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9262	2	106	9	N	96	3	8		154
06	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7635	2	109	9	N	99	173	1	8	8
07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8870	2	120	9	N	109	14	8		167
08	8525 X	8358	-0-	-167	-0-	8264	2	94	9	N	85	10	8		242
09	8250 X	7453	-0-	-797	-0-	7330	2	123	9	N	112	183	1	12	8
10	0	10837	-0-	10837	10837	10743	2	94	9	N	85	158	1	5	8
-----															
EDEN 11 SL		WELL #:		7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270		- 16971	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HELTON 18 SL		WELL #:		8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12390		- 17103	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR		RRCID -> 283999		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12502		- 20822	
05	14136 X	12425	-0-	-1711	-0-	12015	2	410	9	Y	373	359	1	27	8
06	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	21908	2	806	9	Y	733	706	1	9	8
07	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	27284	2	1103	9	Y	1003	1017	1	126	8
08	29535 X	29535	-0-	-0-	-0-	28451	2	1084	9	Y	985	691	1	103	8
09	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	26495	2	1095	9	Y	995	873	1	131	8
10	0	26746	-0-	26746	26746	25697	2	1049	9	Y	954	988	1	55	8
-----															
HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H		RRCID -> 285098		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 12159		PERF.12500		- 22598	
05	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	18599	2	352	9	Y	320	354	1	14	8
06	34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	33696	2	574	9	Y	522	362	1	5	8
07	21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	20978	2	402	9	Y	365	478	1	14	8
08	23209 X	23209	-0-	-0-	-0-	22823	2	386	9	Y	351	175	1	5	8
09	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	20943	2	372	9	Y	338	348	1	1	8
10	0	20578	-0-	20578	20578	20203	2	375	9	Y	341	494	1		50

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ZYBACH		WELL #:		207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	1891 X	1844	-0-	-47	-0-	1776	2	68	9	Y	62	122
06	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1691	2	50	9	Y	45	167
07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1696	2	109	9	Y	99	98
08	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			Y	-0-	98
09	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-	98
10	0	1608	-0-	1608	1608	1608	2			Y	-0-	98
-----												
ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148
05	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1376	2	52	9	N	47	202
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1076	2	24	9	N	22	224
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30	71
08	1426 N	144	-0-	-1282	-0-	133	2	11	9	N	10	81
09	1110 N	859	-0-	-251	-0-	826	2	33	9	N	30	111
10	0	1481	-0-	1481	1481	1436	2	45	9	N	41	152
-----												
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-	63
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-	63
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	63
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-	63
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	551	2			N	-0-	63
10	0	549	-0-	549	549	549	2			N	-0-	63
-----												
ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	- 15608
05	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	3572	2	152	9	N	138	123
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4177	2	55	9	N	50	173
07	4495 X	4028	-0-	-467	-0-	3949	2	79	9	N	72	68
08	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	4219	2	109	9	N	99	167
09	4350 X	3966	-0-	-384	-0-	3905	2	61	9	N	55	67
10	0	3876	-0-	3876	3876	3834	2	42	9	N	38	105

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LEE 5				WELL #: 5	RRCID -> 218307	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11855	- 13812						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
ZYBACH 15				WELL #: 2H	RRCID -> 253350	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 12010	PERF.12208	- 16463						
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8475	2	160	9	N	145	168	1	276
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7090	2	333	9	N	303	174	1	405
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7378	2	64	9	N	58	174	1	289
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	210	182	1	317
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			317
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			317
-----															
ZYBACH 15				WELL #: 3H	RRCID -> 261906	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.11776	- 16183						
05	5208	X	3926	-0-	-1282	-0-	3883	2	43	9	N	39			262
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8071	2	94	9	N	85			347
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7876	2	75	9	N	68	158	1	257
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	48			305
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			305
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			305
-----															
WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
REID 9				WELL #: 1	RRCID -> 166919	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 16201	PERF.15228	- 15248						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HELTON 18				WELL #: 1R	RRCID -> 167816	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15955	- 16015						
05	7223	X	5768	-0-	-1455	-0-	5767	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	6990	X	4686	-0-	-2304	-0-	4685	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	6417	X	2375	-0-	-4042	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	4629	-0-	-1788	-0-	4628	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0		7306	-0-	7306	-0-	7303	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	0		6163	-0-	6163	-0-	13469	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 168834	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15334	- 15350						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15500 - 15511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10168 X	9853	-0-	-315	-0-	9853 2		N	-0-			-0-
06		9570 X	9424	-0-	-146	-0-	9424 2		N	-0-			-0-
07		9827 X	7973	-0-	-1854	-0-	7973 2		N	-0-			-0-
08		9858 X	9702	-0-	-156	-0-	9702 2		N	-0-			-0-
09		0	9062	-0-	9062		9062 2		N	-0-			-0-
10		0	9418	-0-	9418	18480	9418 2		N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 14897	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
BRONCO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857	
05		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9643 2	83 9	N	75			154
06		10260 X	7646	-0-	-2614	-0-	7646 2		N	-0-			154
07		10168 X	9276	-0-	-892	-0-	9233 2	43 9	N	39	175 1		18
08		10168 X	9522	-0-	-646	-0-	9467 2	55 9	N	50			68
09		0	8617	-0-	8617		8592 2	25 9	N	23			91
10		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			N	NO RPT			91
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14672 - 14699	
05		12679 X	12426	-0-	-253	-0-	12379 3	47 9	N	43			230
06		12270 X	11902	-0-	-368	-0-	11902 3		N	-0-	184 1		46
07		12462 X	12242	-0-	-220	-0-	12242 3		N	-0-			46
08		12462 X	12251	-0-	-211	-0-	12251 3		N	-0-			46
09		12030 X	11814	-0-	-216	-0-	11814 3		N	-0-			46
10		0	12299	-0-	12299	12299	12158 3	141 9	N	128			174
CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	14842 - 14870	
05		7068 X	6369	-0-	-699	-0-	6347 3	22 9	N	20			150
06		6840 X	6385	-0-	-455	-0-	6368 3	17 9	N	15			165
07		6727 X	6696	-0-	-31	-0-	6683 3	13 9	N	12			177
08		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837 3		N	-0-			177
09		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 3		N	-0-			177
10		0	6607	-0-	6607	6607	6517 3	90 9	N	82			259
WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.	14750 - 14766	
05		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7502 3	3 9	N	3			280
06		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927 3		N	-0-			280
07		7502 X	4551	-0-	-2951	-0-	4551 3		N	-0-			280
08		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 3		N	-0-			280
09		7260 X	7082	-0-	-178	-0-	7082 3		N	-0-			280
10		0	8016	-0-	8016	8016	7875 3	141 9	N	128	188 1		220

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	4028	-0-	-2	-0-	4003 3	25 9	N	23			382
06	4050 X	3822	-0-	-228	-0-	3822 3		N	-0-			382
07	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	3941 3	36 9	N	33			415
08	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3934 3		N	-0-			415
*09	3900 X	3799	-0-	-101	-0-	3799 3		N	-0-	150 1		265
10	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013 3		N	-0-			265

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042												
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2471 3	8 9	N	7			86
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2300 3	6 9	N	5			91
07	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2412 3	1 9	N	1			92
08	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437 3		N	-0-			92
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-			92
10	0	2543	-0-	2543	2543	2510 3	33 9	N	30			122

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647												
05	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952 3		N	-0-			78
06	10140 X	9440	-0-	-700	-0-	9389 3	51 9	N	46			124
07	10478 X	9941	-0-	-537	-0-	9902 3	39 9	N	35			159
08	10478 X	9922	-0-	-556	-0-	9922 3		N	-0-			159
09	9750 X	9653	-0-	-97	-0-	9653 3		N	-0-			159
10	0	9985	-0-	9985	9985	9814 3	171 9	N	155			314

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747 FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496												
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3687 3	6 9	N	5			87
06	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2954 3	7 9	N	6			93
07	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3248 3	6 9	N	5			98
08	3689 X	2835	-0-	-854	-0-	2829 3	6 9	N	5			103
09	0	2920	-0-	2920	2920	2916 3	4 9	N	4			107
10	0	4320	-0-	4320	7240	4319 3	1 9	N	1			108

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930 WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912												
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-			3
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-			3
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-			3
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			3
09	0	3178	-0-	3178	3178	3178 2		N	-0-			3
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	357			N	NO RPT			3



-----													
WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JACO -A-				96782 600 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #: 1				RRCID -> 079305	COMPL. DATE 08/29/1978	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14413	- 14441					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3690	3		N	-0-		-0-
06		5160 X	3656	-0-	-1504	-0-	3656	3		N	-0-		-0-
07		4743 X	4306	-0-	-437	-0-	4306	3		N	-0-		-0-
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3		N	-0-		-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-		-0-
10		0	4499	-0-	4499	-0-	4499	3		N	-0-		-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC MOORE				676084 1A	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #: 1A				RRCID -> 081947	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 14693	PERF.14360	- 14382					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WHEELER, N. (MORROW) UNBRIDLED RESOURCES, LLC METHODIST HOME 2				96784 600 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #: 4				RRCID -> 248149	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. N/A						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
METHODIST HOME 2				WELL #: 3	RRCID -> 249733	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 15407	PERF.11273	- 14782				
05		519 X	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18 9	N	16		153
06		1290 X	328	-0-	-962	-0-	291	2	37 9	N	34		187
07		1333 X	420	-0-	-913	-0-	383	2	37 9	N	34	189 1	32
08		682 X	24	-0-	-658	-0-	24	2		N	-0-		32
09		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		32
10		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		32
-----													
METHODIST HOME 2				WELL #: 2	RRCID -> 250038	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 15452	PERF.11126	- 15248	
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		133
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		133
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		133
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		133
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		133
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133
-----													
CHILDRENS HOME 2				WELL #: 1	RRCID -> 251620	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14935	- 15004				
05		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1951	2	48 9	N	44		70
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	501	2	68 9	N	62		132
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	470	2	114 9	N	104		236
08		682 N	545	-0-	-137	-0-	472	2	73 9	N	66		302
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		302
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		302

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380 -	15457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931 -	14970
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390 -	16627
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-		37
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		37
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		37
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2			N	-0-		37
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-		37
10	0	36	-0-	36	36	36 2			N	-0-		37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095 -	14726
05	8897 X	5089	-0-	-3808	-0-	479 1	4545 2	N	59	180 1		38
06	7380 X	3892	-0-	-3488	-0-	65 9	3486 2	N	74			112
07	7223 X	5665	-0-	-1558	-0-	81 9	4800 2	N	93	185 1		20
08	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	102 9	7021 2	N	165			185
09	0	7625	-0-	7625	7625	775 1	6743 2	N	120	180 1		125
10	0	7589	-0-	7589	15214	182 9	6669 2	N	132	117 1		140
						750 1						
						132 9						
						775 1						
						145 9						

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278 -	15149
05	4557 X	4334	-0-	-223	-0-	212 1	4050 2	Y	65			190
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	72 9	3363 2	Y	29	172 1		47
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	232 1	5065 2	Y	28			75
08	5084 X	3492	-0-	-1592	-0-	32 9	3237 2	Y	32			107
09	0	3677	-0-	3677	3677	248 1	3365 2	Y	65			172
10	0	4333	-0-	4333	8010	31 9	4042 2	Y	46	39 1		179
						220 1						
						35 9						
						72 9						
						240 1						
						51 9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ELMORE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	3566	-0-	-2107	-0-	479	1	2947	2	N	127	195	1	82
						140	9							
06	5520 X	1658	-0-	-3862	-0-	325	1	1253	2	N	73			155
						80	9							
07	5797 X	3537	-0-	-2260	-0-	775	1	2682	2	N	73	181	1	47
						80	9							
08	5797 X	3888	-0-	-1909	-0-	775	1	2953	2	N	145			192
						160	9							
09	0	3818	-0-	3818	3818	750	1	2962	2	N	96	159	1	129
						106	9							
10	0	3990	-0-	3990	7808	775	1	3097	2	N	107	62	1	174
						118	9							
REYNOLDS		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011				TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311				
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5861	2	116	9	N	105	187	1	18
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7309	2	128	9	N	116			134
07	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	7976	2	105	9	N	95	156	1	73
08	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8762	2	186	9	N	169	172	1	70
09	0	7855	-0-	7855	7855	7739	2	116	9	N	105			175
10	0	8748	-0-	8748	16603	8626	2	122	9	N	111	161	1	125
DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393				
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	588	1	5148	2	N	73			150
						80	9							
06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	624	1	5389	2	N	92			242
						101	9							
07	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	769	1	3849	2	N	105	188	1	159
						116	9							
08	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	736	1	3873	2	N	60			219
						66	9							
09	0	4494	-0-	4494	4494	738	1	3656	2	N	91	116	1	194
						100	9							
10	0	4428	-0-	4428	8922	773	1	3613	2	N	38			232
						42	9							
LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707				
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	3914	2	58	9	Y	53			152
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	19	1	5070	2	Y	43	72	1	123
						47	9							
07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6525	2	46	9	Y	42			165
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4484	2	54	9	Y	49	126	1	88
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4645	2	55	9	Y	50			138
10	0	4405	-0-	4405	4405	4357	2	48	9	Y	44	127	1	55
LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957				
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	510	1	1192	2	Y	40			112
						44	9							
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	499	1	1138	2	Y	74	111	1	75
						81	9							
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	464	1	1852	2	Y	4			79
						4	9							
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	488	1	1527	2	Y	54	54	1	79
						59	9							
09	0	1255	-0-	1255	1255	480	1	730	2	Y	41			120
						45	9							
10	0	2414	-0-	2414	3669	469	1	1905	2	Y	36	57	1	99
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LANCASTER		//CONT.// //CONT.//	96785 300 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	50558H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446 - 16222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. EDWARDS		252131	WELL #:	252131	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 - 15048		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY REYNOLDS '25'		562560	WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 - 16308		
05	4991 X	4514	-0-	-477	-0-	31 1	4419 2	N	58				297
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	64 9	4399 2	N	57	190 1			164
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	63 9	4444 2	N	56				220
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	28 1	4740 2	N	53	181 1			92
09	0	4620	-0-	4620	4620	62 9	4517 2	N	66				158
10	0	4646	-0-	4646	9266	31 1	4541 2	N	67				225
						74 9							

ELMORE '23'		WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 - 16694			
05	6882 X	6157	-0-	-725	-0-	26 1	6003 2	N	116	193 1			84
06	6000 X	2204	-0-	-3796	-0-	128 9	2133 2	N	56				140
07	6820 X	6461	-0-	-359	-0-	9 1	6314 2	N	105				245
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	62 9	6916 2	N	91	191 1			145
09	0	6668	-0-	6668	6668	31 1	6518 2	N	109				254
10	0	6855	-0-	6855	13523	100 9	6721 2	N	94	187 1			161
						30 1							
						120 9							
						31 1							
						103 9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC BLASDEL		676084	WELL #:	604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189 - 13865		
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2			N	-0-			33
06	750 N	547	-0-	-203	-0-	547 2			N	-0-			33
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			33
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2			N	-0-			33
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			33
10	0	515	-0-	515	515	515 2			N	-0-			33

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ZYBACH		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12097	- 16392
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6758 X	2913	-0-	-3845	-0-	2707	2	206	9	Y	187	93
06	5730 X	4213	-0-	-1517	-0-	4033	2	180	9	Y	164	38
07	5177 X	5056	-0-	-121	-0-	4900	2	156	9	Y	142	79
08	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4753	2	144	9	Y	131	110
09	4770 X	4110	-0-	-660	-0-	3934	2	176	9	Y	160	58
10	0	4082	-0-	4082	4082	3960	2	122	9	Y	111	59
-----												
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.11808	- 15987
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11500	- 15788
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.12030	- 15881
05	5487 X	4273	-0-	-1214	-0-	796	1	3367	2	N	100	113
						110	9					
06	4920 X	4264	-0-	-656	-0-	751	1	3429	2	N	76	189
						84	9					
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	743	1	5376	2	N	82	89
						90	9					
08	4805 X	4534	-0-	-271	-0-	796	1	3613	2	N	114	203
						125	9					
09	4590 X	3791	-0-	-799	-0-	736	1	2998	2	N	52	67
						57	9					
10	0	3206	-0-	3206	3206	796	1	2343	2	N	61	128
						67	9					
-----												
BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12048	- 16372
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3766	2	153	9	N	139	129
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3711	2	147	9	N	134	72
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3537	2	107	9	N	97	169
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3699	2	105	9	N	95	84
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3890	2	97	9	N	88	172
10	0	4428	-0-	4428	4428	4308	2	120	9	N	109	89
-----												
ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307
05	3100 N	3669	-0-	569	1856	539	1	3130	2	Y	-0-	-0-
06	4455 X	2599	-0-	-1856	-0-	522	1	2077	2	Y	-0-	-0-
07	3813 X	3071	-0-	-742	-0-	536	1	2535	2	Y	-0-	-0-
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	539	1	7057	2	Y	-0-	-0-
09	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	522	1	5640	2	Y	-0-	-0-
10	0	6654	-0-	6654	6654	539	1	6115	2	Y	-0-	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3857 2	55 9	N	50		167
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3357 2	45 9	N	41	180 1	28
07	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2978 2	13 9	N	12		40
08	4154 X	3546	-0-	-608	-0-	3511 2	35 9	N	32		72
09	4020 X	2809	-0-	-1211	-0-	2725 2	84 9	N	76		148
10	0	3102	-0-	3102	3102	3056 2	46 9	N	42		190
-----											
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638
05	5518 X	5303	-0-	-215	-0-	5082 2	221 9	N	201		285
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5368 2	122 9	N	111	191 1	205
07	5642 X	5572	-0-	-70	-0-	5328 2	244 9	N	222	191 1	236
08	5642 X	5173	-0-	-469	-0-	5040 2	133 9	N	121	187 1	170
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5402 2	240 9	N	218	187 1	201
10	0	5297	-0-	5297	5297	5147 2	150 9	N	136	195 1	142
-----											
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029
05	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	4247 2	224 9	N	204	189 1	211
06	5070 X	3396	-0-	-1674	-0-	3244 2	152 9	N	138	182 1	167
07	5518 X	3570	-0-	-1948	-0-	3338 2	232 9	N	211	190 1	188
08	5518 X	3842	-0-	-1676	-0-	3702 2	140 9	N	127	173 1	142
09	5340 X	3861	-0-	-1479	-0-	3617 2	244 9	N	222	189 1	175
10	0	3974	-0-	3974	3974	3730 2	244 9	N	222	195 1	202
-----											
LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4209 2	140 9	N	127	189 1	149
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4080 2	76 9	N	69		218
07	4247 X	4075	-0-	-172	-0-	4046 2	29 9	N	26	168 1	76
08	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	3848 2	98 9	N	89		165
09	4200 X	3769	-0-	-431	-0-	3651 2	118 9	N	107	186 1	86
10	0	3716	-0-	3716	3716	3586 2	130 9	N	118		204
-----											
ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790	- 17233
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
-----											
LOTT		WELL #: 3016H		RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424
05	4340 X	2844	-0-	-1496	-0-	2675 2	169 9	N	154	190 1	139
06	4200 X	2649	-0-	-1551	-0-	2504 2	145 9	N	132	187 1	84
07	4340 X	3066	-0-	-1274	-0-	2923 2	143 9	N	130		214
08	3782 X	3311	-0-	-471	-0-	3168 2	143 9	N	130	176 1	168
09	3270 X	2540	-0-	-730	-0-	2385 2	155 9	N	141	190 1	119
10	0	2025	-0-	2025	2025	1882 2	143 9	N	130		249
-----											
BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11975	- 16140
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	358	1	959	2	N	53		151
06	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	58	9	943	2	N	84	187 1	48
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	360	1	2229	2	N	92		140
08	1364 X	1327	-0-	-37	-0-	372	1	932	2	N	32		172
09	1320 N	921	-0-	-399	-0-	101	9	511	2	N	45	179 1	38
10	0	959	-0-	959	959	360	1	519	2	N	62		100
						50	9						
						372	1						
						68	9						
LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337				
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2435	2	200	9	N	182		214
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2278	2	142	9	N	129	191 1	152
07	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	1935	2	53	9	N	48		200
08	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	2043	2	74	9	N	67	193 1	74
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2057	2	139	9	N	126		200
10	0	2165	-0-	2165	2165	2079	2	86	9	N	78	169 1	109
ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402				
05	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	539	1	3405	2	Y	316	352 1	94
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	348	9	5204	2	Y	228	175 1	147
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	522	1	7056	2	Y	176	175 1	148
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	251	9	5910	2	Y	229	186 1	191
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	517	1	5425	2	Y	194	362 1	23
10	6820 X	5565	-0-	-1255	-0-	194	9	4844	2	Y	165		188
						539	1						
						182	9						
PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903				
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010	2	165	9	N	150	180 1	213
06	3570 X	2502	-0-	-1068	-0-	2371	2	131	9	N	119	191 1	141
07	3689 X	2247	-0-	-1442	-0-	2185	2	62	9	N	56		197
08	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	2721	2	121	9	N	110	183 1	124
09	3300 X	1313	-0-	-1987	-0-	1144	2	169	9	N	154	179 1	99
10	0	3254	-0-	3254	3254	3058	2	196	9	N	178	193 1	84
LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID -> 264929		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6053	2	112	9	N	102	191 1	88
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4157	2	63	9	N	57		145
07	3007 X	685	-0-	-2322	-0-	635	2	50	9	N	45		190
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4186	2	63	9	N	57		247
09	2910 X	2446	-0-	-464	-0-	2391	2	55	9	N	50	188 1	109
10	0	3275	-0-	3275	3275	3220	2	55	9	N	50		159

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	10905	2	267	9	N	243	375	1	145
06	9870 X	8632	-0-	-1238	-0-	8470	2	162	9	N	147	170	1	122
07	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11727	2	271	9	N	246	183	1	185
08	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12253	2	252	9	N	229	188	1	226
09	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11622	2	318	9	N	289	364	1	151
10	0	11893	-0-	11893	11893	11682	2	211	9	N	192	195	1	148

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148		
05	4526 X	1723	-0-	-2803	-0-	1634	2	89	9	N	81		165	
06	3510 X	2521	-0-	-989	-0-	2454	2	67	9	N	61		226	
07	3627 X	1644	-0-	-1983	-0-	1563	2	81	9	N	74	173	1	127
08	3627 X	1651	-0-	-1976	-0-	1575	2	76	9	N	69		196	
09	3150 X	1286	-0-	-1864	-0-	1241	2	45	9	N	41	178	1	59
10	0	797	-0-	797	797	742	2	55	9	N	50		109	

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11630	- 15833		
05	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	6696	1	6302	2	N	190	191	1	68
06	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	6480	1	4100	2	N	138			206
07	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	6696	1	4188	2	N	117	180	1	143
08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	707	1	3423	2	N	104	181	1	66
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	684	1	4391	2	N	104			170
10	0	3317	-0-	3317	3317	707	1	2534	2	N	69	181	1	58

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.12140	- 15877		
05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2258	2	281	9	N	255	182	1	142
06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	1863	2	212	9	N	193	191	1	144
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2518	2	238	9	N	216	182	1	178
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2522	2	230	9	N	209	166	1	221
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2411	2	232	9	N	211	375	1	57
10	0	2100	-0-	2100	2100	1904	2	196	9	N	178			235



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5395 2	255 9	Y	232	279 1	215
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4828 2	215 9	Y	195	261 1	149
07	5146 X	5012	-0-	-134	-0-	4827 2	185 9	Y	168	129 1	188
08	5642 X	4861	-0-	-781	-0-	4630 2	231 9	Y	210	257 1	141
09	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4535 2	158 9	Y	144	132 1	153
10	5642 X	5082	-0-	-560	-0-	4921 2	161 9	Y	146	140 1	159
-----											
ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516		
05	11842 X	11336	-0-	-506	-0-	11192 2	144 9	Y	131	154 1	65
06	11430 X	11366	-0-	-64	-0-	11237 2	129 9	Y	117	155 1	27
07	11811 X	11086	-0-	-725	-0-	10969 2	117 9	Y	106	74 1	59
08	11718 X	11357	-0-	-361	-0-	11255 2	102 9	Y	93	74 1	78
09	11370 X	10769	-0-	-601	-0-	10644 2	125 9	Y	114	151 1	41
10	0	11420	-0-	11420	11420	11333 2	87 9	Y	79	78 1	42
-----											
GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826		
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3743 2	166 9	N	151		227
06	4140 X	3849	-0-	-291	-0-	3714 2	135 9	N	123	188 1	162
07	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3098 2	102 9	N	93	177 1	78
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4361 2	109 9	N	99		177
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3743 2	142 9	N	129	190 1	116
10	0	3805	-0-	3805	3805	3673 2	132 9	N	120		236
-----											
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	313 1	19 9	N	17		71
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1044 1	29 9	N	26		97
10	0	1113	-0-	1113	1113	1079 1	34 9	N	31		128
-----											
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978		
05	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754 2		N	-0-		90
06	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1623 2		N	-0-		90
07	1798 N	864	-0-	-934	-0-	864 2		N	-0-		90
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2767 2	39 9	N	35		125
09	3000 N	4879	-0-	1879	1879	4789 2	90 9	N	82		207
10	0	7026	-0-	7026	8905	6861 2	165 9	N	150	194 1	163
-----											
SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693		
05	3751 X	3613	-0-	-138	-0-	3206 2	407 9	N	370	177 1	269
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3194 2	399 9	N	363	541 1	91
07	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	2872 2	329 9	N	299	360 1	30
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3319 2	354 9	N	322	180 1	172
09	3600 X	3259	-0-	-341	-0-	2915 2	344 9	N	313	348 1	137
10	0	3540	-0-	3540	3540	3192 2	348 9	N	316	356 1	97
-----											
SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262		
05	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	2995 2	187 9	N	170	365 1	231
06	3630 X	2914	-0-	-716	-0-	2751 2	163 9	N	148	188 1	191
07	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	2926 2	201 9	N	183	179 1	195
08	3689 X	2853	-0-	-836	-0-	2657 2	196 9	N	178	172 1	201
09	3180 X	2512	-0-	-668	-0-	2338 2	174 9	N	158	173 1	186
10	0	2377	-0-	2377	2377	2201 2	176 9	N	160	179 1	167

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730 - 18178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12098 - 16295	
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1079 1	2436 2	N	193	183 1	208
						212 9					
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1044 1	4232 2	N	169	181 1	196
						186 9					
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1079 1	3706 2	N	161	190 1	167
						177 9					
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1079 1	3132 2	N	151	173 1	145
						166 9					
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1044 1	4631 2	N	172	191 1	126
						189 9					
10	0	3870	-0-	3870	3870	1079 1	2596 2	N	177	192 1	111
						195 9					

PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725 - 16127	
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	785 1	211 2	N	61		394
						67 9					
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	760 1	4166 2	N	128	181 1	341
						141 9					
07	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	785 1	172 2	N	58		399
						64 9					
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	785 1	3562 2	N	82	159 1	322
						90 9					
09	959 X	959	-0-	-0-	-0-	760 1	142 2	N	52		374
						57 9					
10	0	903	-0-	903	903	785 1	46 2	N	65	170 1	269
						72 9					

BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148 - 17952	
05	5239 X	3980	-0-	-1259	-0-	3859 2	121 9	N	110		255
06	5070 X	2877	-0-	-2193	-0-	2845 2	32 9	N	29		284
07	4960 X	2805	-0-	-2155	-0-	2803 2	2 9	N	2	186 1	100
08	4960 X	2900	-0-	-2060	-0-	2900 2		N	-0-		100
09	4230 X	3241	-0-	-989	-0-	3145 2	96 9	N	87		187
10	0	3378	-0-	3378	3378	3289 2	89 9	N	81		268

BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100 - 17820	
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1073 1	248 2	N	234	190 1	206
						257 9					
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1009 1	212 2	N	172	189 1	189
						189 9					
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	979 1	293 2	N	151	180 1	160
						166 9					
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1044 1	236 2	N	199	191 1	168
						219 9					
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	992 1	273 2	N	189	187 1	170
						208 9					
10	0	1268	-0-	1268	1268	1079 1	189 9	N	172	192 1	150

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		7688 X	6514	-0-	-1174	-0-	6021 2	493 9	N	448	565 1		231	
06		6900 X	4748	-0-	-2152	-0-	4354 2	394 9	N	358	369 1		220	
07		7130 X	5744	-0-	-1386	-0-	5386 2	358 9	N	325	367 1		178	
08		7130 X	5370	-0-	-1760	-0-	5012 2	358 9	N	325	168 1		335	
09		6420 X	5275	-0-	-1145	-0-	4882 2	393 9	N	357	571 1		121	
10		6510 X	5231	-0-	-1279	-0-	4856 2	375 9	N	341	183 1		279	
-----														
AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461		
05		2356 X	2232	-0-	-124	-0-	1791 2	441 9	N	401	372 1		235	
06		2160 N	1338	-0-	-822	-0-	1035 2	303 9	N	275	173 1		337	
07		2294 N	1653	-0-	-641	-0-	1334 2	319 9	N	290	356 1		271	
08		2232 N	1655	-0-	-577	-0-	1312 2	343 9	N	312	348 1		235	
09		1350 N	865	-0-	-485	-0-	593 2	272 9	N	247	183 1		299	
10		0	1029	-0-	1029	1029	721 2	308 9	N	280	381 1		198	
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4869 2	70 9	N	64	188 1		249	
06		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479 2	80 9	N	73			322	
07		4340 X	997	-0-	-3343	-0-	975 2	22 9	N	20	178 1		164	
08		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	25			189	
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT			189	
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			189	
-----														
ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197		
05		3658 X	1445	-0-	-2213	-0-	1443 2	2 9	N	2			144	
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	64			208	
07		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5976 2	122 9	N	111			319	
08		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5078 2	105 9	N	95	187 1		227	
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			227	
10		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			227	
-----														
THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638		
05		3813 X	3194	-0-	-619	-0-	3121 2	73 9	N	66			355	
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	5			360	
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4281 2	105 9	N	95	171 1		284	
08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4669 2	78 9	N	71	182 1		173	
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			173	
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			173	
-----														
TA GREENHOUSE		WELL #:		2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875		
05		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6899 2	128 9	N	116	190 1		110	
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	96			206	
07		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4810 2	77 9	N	70	189 1		87	
08		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4901 2	99 9	N	90			177	
09		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			177	
10		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			177	

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TA GREENHOUSE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TA GREENHOUSE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
-----														
		WELL #: 3H		RRCID ->	262649	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	11605	-	15945	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
-----														
ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11835	-	16148	
05	3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1453	2	117	9	N	106			297
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	123	193	1	227
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4565	2	129	9	N	117			344
08	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3305	2	76	9	N	69	191	1	222
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			222
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			222
-----														
ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11656	-	15898	
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6917	2	105	9	N	95	190	1	176
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	55			231
07	5239 X	4304	-0-	-935	-0-	4224	2	80	9	N	73	188	1	116
08	7037 X	5392	-0-	-1645	-0-	5306	2	86	9	N	78			194
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			194
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			194
-----														
LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11654	-	15958	
05	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1953	2	52	9	N	47	191	1	95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			159
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			159
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	230	177	1	212
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
-----														
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	11724	-	15738	
05	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13534	2	215	9	N	195	378	1	446
06	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	17114	2	158	9	N	144			590
07	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	13656	2	132	9	N	120	197	1	513
08	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9820	2	157	9	N	143			656
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			656
-----														
ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	12160	-	15103	
05	6386 X	3689	-0-	-2697	-0-	3556	2	133	9	N	121	180	1	302
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	201	176	1	327
07	8711 X	6744	-0-	-1967	-0-	6617	2	127	9	N	115			442
08	7967 X	7029	-0-	-938	-0-	6842	2	187	9	N	170	187	1	425
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			425
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			425
-----														
THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID ->	268788	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11703	-	14883	
05	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22442	2	344	9	N	313	189	1	527
06	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	17072	2	442	9	N	402	367	1	562
07	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	16599	2	398	9	N	362	548	1	376
08	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	12961	2	465	9	N	423	364	1	435
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			435
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			435

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
EDWARDS		WELL #:		4056H	RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11626	- 15852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4921 X	4921	-0-	-0-	4775 2	146 9	N	133	394 1		350
06		5250 X	4988	-0-	-262	4713 2	275 9	N	250	184 1		416
07		4904 X	4904	-0-	-0-	4768 2	136 9	N	124	193 1		347
08		4929 X	3437	-0-	-1492	3303 2	134 9	N	122	197 1		272
09		4980 X	NO RPT	-0-	-4980			N	NO RPT			272
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146			N	NO RPT			272

EDWARDS		WELL #:		3056H	RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11560	- 15831
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	135	202 1		312
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			312
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			312

EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834	- 16177
05		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715	- 15877
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730	- 17580
05		1284 N	1284	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-			20
06		1238 N	1238	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-			20
07		1302 N	1264	-0-	-38	1264 2		Y	-0-			20
08		1271 N	1258	-0-	-13	1258 2		Y	-0-			20
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230			Y	NO RPT			20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
WHEELER ENERGY, LLC		914192										
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044	- 9058
05		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-			94
06		180 N	154	-0-	-26	154 2		N	-0-			94
07		186 N	170	-0-	-16	170 2		N	-0-			94
08		155 N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-			94
09		168 N	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-			94
10		0	152	-0-	152	152 2		N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

-----  
WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
CHI OPERATING, INC. 148123  
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2017													

-----  
WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2					N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2					N	-0-					-0-
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2					N	-0-					-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2					N	-0-					-0-
09	0	828	-0-	828	-0-	828	2					N	-0-					-0-
10	0	880	-0-	880	-0-	1708	880	2				N	-0-					-0-

-----  
WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
DALF ENERGY LLC 197641  
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					78

-----  
BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

-----  
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12

-----  
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521  
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55

OIL AND GAS DIVISION

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY PULLEN		562560														
		WELL #:	1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396 PERF. 7563 - 7577							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			63
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC JEAN 133		875461														
		WELL #:	3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7831 - 7838							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHRADER A		220903														
		WELL #:	4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8812 - 8824							
05	2821 N	1354	-0-	-1467	-0-	1354	3			N	-0-					43
06	2430 N	1637	-0-	-793	-0-	1637	3			N	-0-					43
07	2511 N	1568	-0-	-943	-0-	1568	3			N	-0-					43
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					43
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					43
10	0	2597	-0-	2597	-0-	2597	3			N	-0-					43
WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
COURSON OIL & GAS, INC. LINA -C-		182785														
		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 9925 - 9988							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C. HARRIS "M"		085851														
		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466 PERF. 6938 - 6956							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			84
06		540 N	168	-0-	-372	-0-	168	2			N	-0-			84
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			84
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-			84
09		0	653	-0-	653	653	543	2	110	9	N	100	184	1	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	374					N	NO RPT			-0-